GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

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

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					20
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					4
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					4
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					4
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1					5
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

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

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

05	217		2797	-0-	2580	2580	2796	2	1	9	N	1	1	8			41
06	6886		2258	-0-	-4628	-0-	2254	2	4	9	N	4	4	8			41
07	217		2011	-0-	1794	1794	2011	2			N	-0-					41
08	4253		1338	-0-	-2915	-0-	1338	2			N	-0-					41
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					41
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

05	930	#	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					84
06	900	#	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					84
07	930	#	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					84
08	930	#	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					84
09	840	#	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					84
10	806	#	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

05	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					67
06	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					67
07	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					67
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					67
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					67
*10	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					67

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					100
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					100
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					100
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					100
09	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					100
*10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

05	1457	#	1380	-0-	-77	-0-	1346	2	34	9	N	31					152
06	1410	#	1360	-0-	-50	-0-	1339	2	21	9	N	19					171
07	1457	#	1103	-0-	-354	-0-	1091	2	12	9	N	11					182
08	1395	#	1283	-0-	-112	-0-	1274	2	9	9	N	8					190
09	1350	#	611	-0-	-739	-0-	611	2			N	-0-					190
10	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	1291	2	3	9	N	3					193

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

05	186	#	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
*10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-

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

05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	10					60
							11	9									
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	10					70
							11	9									
07	812	R	812	-0-	-0-	-0-	8	1	793	3	Y	10					80
							11	9									
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	6	1	790	3	Y	7					87
							8	9									
09	756	R	756	-0-	-0-	-0-	6	1	747	3	Y	3					90
							3	9									
10	775	#	750	-0-	-25	-0-	5	1	731	3	Y	13	98	1			5
							14	9									

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

05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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

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

05	589	#	565	-0-	-24	-0-	562	3	3	9	Y	3					47
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9	Y	2					49
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	Y	7					56
08	867	R	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15	9	Y	14					70
09	816	R	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7					77
*10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1	71	1			7

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

05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					18
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					18
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					18
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					18
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					18
*10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	-0-					18

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

05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	Y	14					54
							15	9									
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	8					62
							9	9									
07	899	#	896	-0-	-3	-0-	8	1	781	3	Y	97					159
							107	9									
08	899	#	805	-0-	-94	-0-	6	1	787	3	Y	11	154	1			16
							12	9									
09	870	#	798	-0-	-72	-0-	6	1	750	3	Y	38					54
							42	9									
10	961	#	845	-0-	-116	-0-	6	1	804	3	Y	32					86
							35	9									

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

05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					1
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					1
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					1
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					1

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

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

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

05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	93	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	93	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	90	1	121	3	Y	-0-					-0-
*10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	3	Y	-0-					-0-

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

05	279 #	197	-0-	-82	-0-	93	1	104	3	N	-0-					-0-
06	270 #	168	-0-	-102	-0-	90	1	78	3	N	-0-					-0-
07	248 #	196	-0-	-52	-0-	93	1	103	3	N	-0-					-0-
08	248 #	140	-0-	-108	-0-	93	1	47	3	N	-0-					-0-
09	210 #	98	-0-	-112	-0-	90	1	8	3	N	-0-					-0-
10	186 #	127	-0-	-59	-0-	93	1	34	3	N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					4

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

05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					86
06	660 #	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					86
07	682 #	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					86
08	682 #	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					86
09	660 #	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					86
*10	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					86

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

05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34					202
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15	187	1			30
07	780 R	780	-0-	-0-	-0-	680	2	100	9	N	91					121
08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					121
09	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					121
*10	662 R	662	-0-	-0-	-0-	578	2	84	9	N	76					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	#	800	-0-	-533	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	780	-0-	-510	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1333	#	845	-0-	-488	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	961	#	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*10	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

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

05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					50
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					50
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					50
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					50
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
*10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					50

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

05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

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

05	713	#	665	-0-	-48	-0-	654	3	11	9	N	10					79
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	657	3	10	9	N	9					88
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	N	8					96
08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					106
09	745	R	745	-0-	-0-	-0-	732	3	13	9	N	12					118
10	775	#	740	-0-	-35	-0-	733	3	7	9	N	6					124

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	679	-0-	-65	-0-	668	3	11	9	N	10					109
06	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1	58	1			52
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					57
08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	N	3					60
09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					64
*10	764	R	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	N	1					65

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	372	#	370	-0-	-2	-0-	355	3	15	9	N	14					173
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	358	3	18	9	N	16					189
07	403	#	380	-0-	-23	-0-	362	3	18	9	N	16					205
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	389	3	12	9	N	11	174	1			42
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	385	3	19	9	N	17					59
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	N	16					75

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

05	837	#	361	-0-	-476	-0-	361	2			N	-0-					169
06	810	#	300	-0-	-510	-0-	300	2			N	-0-					169
07	775	#	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					169
08	775	#	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	N	1					170
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					170
10	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

05	279	#	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					2
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					2
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					2
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

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

05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					68
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
07	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					68
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					24
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
*09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					24
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

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

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	611	3	66	9	N	60					130
06	630	#	460	-0-	-170	-0-	370	3	90	9	N	82	163	1			49
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	561	3	79	9	N	72					121
08	682	#	609	-0-	-73	-0-	528	3	81	9	N	74	158	1			37
09	660	#	566	-0-	-94	-0-	503	3	63	9	N	57					94
10	682	#	584	-0-	-98	-0-	504	3	80	9	N	73					167

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1202	2	112	9	N	102	180	1			115
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1160	2	106	9	N	96					211
07	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1213	2	90	9	N	82	177	1			116
08	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1213	2	87	9	N	79					195
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1185	2	76	9	N	69	176	1			88
*10	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1228	2	120	9	N	109					197

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	93	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	317	R	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	90	1	220	3	Y	-0-					-0-
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	93	1	218	3	Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	124	1	362	3	N	-0-					-0-
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	3	N	-0-					-0-
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
08	484	R	484	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	N	-0-					-0-
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	120	1	339	3	N	-0-					-0-
*10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	124	1	348	3	N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	605	R	605	-0-	-0-	-0-	548	2	57	9	N	52	188	1			87
06	580	R	580	-0-	-0-	-0-	528	2	52	9	N	47					134
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	588	2	46	9	N	42					176
08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	535	2	30	9	N	27					203
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	522	2	54	9	N	49					252
*10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	544	2	42	9	N	38	189	1			101

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	587	-0-	-219	-0-	11	1	553	3	N	21	180	1			70
							23	9									
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	N	39					109
							43	9									
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	37					146
							41	9									
08	806	#	776	-0-	-30	-0-	16	1	734	3	N	24					170
							26	9									
09	900	#	666	-0-	-234	-0-	13	1	653	3	N	-0-					170
10	930	#	906	-0-	-24	-0-	16	1	886	3	N	4					174
							4	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

05	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					17
06	390	#	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					17
07	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					17
08	403	#	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					20
09	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					20
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

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

05	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	369	2	98	9	N	89	61	1			28
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					28
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					28
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					86
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					86
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					86
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					86
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-	73	1			13
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					13

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	#	228	-0-	-1198	-0-	228	3			N	-0-					82
06	1080	#	55	-0-	-1025	-0-	55	3			N	-0-					82
07	1116	#	155	-0-	-961	-0-	155	3			N	-0-					82
08	1116	#	64	-0-	-1052	-0-	64	3			N	-0-					82
09	420	#	11	-0-	-409	-0-	11	3			N	-0-					82
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
07	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
09	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	722	-0-	-22	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
*10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
*10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	545	-0-	-75	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					35
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	14					49
							15	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-					49
08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					49
09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	5	1	670	3	Y	3					52
							3	9									
*10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	5	1	663	3	Y	3	55	1			-0-
							3	9									

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	66	1	606	3	Y	21					53
							23	9									
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	7					60
							8	9									
07	700	R	700	-0-	-0-	-0-	68	1	609	3	Y	21					81
							23	9									
08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	Y	21					102
							23	9									
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	21					123
							23	9									
*10	695	R	695	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	Y	20					143
							22	9									

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

05	1891	#	1545	-0-	-346	-0-	11	1	1533	3	Y	1					110
							1	9									
06	1620	#	1583	-0-	-37	-0-	11	1	1570	3	Y	2					112
							2	9									
07	1643	#	1595	-0-	-48	-0-	11	1	1582	3	Y	2					114
							2	9									
08	1643	#	1592	-0-	-51	-0-	8	1	1576	3	Y	7					121
							8	9									
09	1590	#	1543	-0-	-47	-0-	8	1	1532	3	Y	3					124
							3	9									
*10	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	21	130	1			15
							23	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

05	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	#	251	-0-	-28	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	#	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	#	232	-0-	-38	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-

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

05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	378	-0-	-12	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	390	-0-	-13	-0-	4	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	376	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	366	1	1111	3	Y	-0-					-0-
07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	381	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	378	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	365	1	948	3	Y	-0-					-0-
*10	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	377	1	920	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	480	#	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

05	1581	#	990	-0-	-591	-0-	986	2	4	9	N	4					45
06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1					46
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24	33	1			37
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					42
09	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	N	3					45
*10	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45

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

05	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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

05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					101
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					101
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					101
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101
*10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					73
06	510	#	400	-0-	-110	-0-	390	3	10	9	N	9					82
07	527	#	513	-0-	-14	-0-	511	3	2	9	N	2					84
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					84
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					84
10	527	#	507	-0-	-20	-0-	506	3	1	9	N	1					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	429	-0-	-129	-0-	425	3	4	9	N	4					134
06	540	#	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					134
07	558	#	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					134
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					134
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					134
*10	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2425	R	2425	-0-	-0-	-0-	2421	3	4	9	N	4					85
06	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2375	3	3	9	N	3					88
07	2480	#	2304	-0-	-176	-0-	2300	3	4	9	N	4					92
08	2480	#	2247	-0-	-233	-0-	2244	3	3	9	N	3					95
09	2400	#	2285	-0-	-115	-0-	2281	3	4	9	N	4					99
10	2449	#	2334	-0-	-115	-0-	2333	3	1	9	N	1					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					19
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
*10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	N	6					30
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	860	3	13	9	N	12					42
07	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	N	10					52
08	899	#	892	-0-	-7	-0-	882	3	10	9	N	9					61
09	870	#	809	-0-	-61	-0-	798	3	11	9	N	10					71
10	899	#	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	369	3	20	9	N	18					48
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	N	14					62
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	356	3	21	9	N	19					81
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	348	3	20	9	N	18					99
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	325	3	21	9	N	19					118
*10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	297	3	22	9	N	20					138

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	366	-0-	-37	-0-	360	3	6	9	N	5					135
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					140
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	351	3	6	9	N	5					145
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6					151
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4					155
*10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	#	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					114
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					114
07	1922	#	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			N	-0-					114
08	1922	#	1793	-0-	-129	-0-	1791	3	2	9	N	2					116
09	1860	#	1776	-0-	-84	-0-	1742	3	34	9	N	31					147
10	1891	#	1832	-0-	-59	-0-	1768	3	64	9	N	58					205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	N	5	152	1	1	8	26
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					26
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2					28
09	750	#	682	-0-	-68	-0-	667	3	15	9	N	14					42
10	775	#	593	-0-	-182	-0-	585	3	8	9	N	7					49

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	878	-0-	-238	-0-	725	3	153	9	N	139					395
06	1080	#	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					395
07	1519	#	1036	-0-	-483	-0-	880	2	156	9	N	142	176	1			361
08	1209	#	1171	-0-	-38	-0-	870	2	301	9	N	274	364	1			271
09	1170	#	942	-0-	-228	-0-	811	2	131	9	N	119					390
10	1023	#	968	-0-	-55	-0-	819	2	149	9	N	135					525

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					27
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					27
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	92	1	264	3	N	-0-					142
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	75	1	207	3	N	-0-					142
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	74	1	207	3	N	18					160
							20	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	86	1	233	3	N	2					162
							2	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	N	11					173
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	14					187

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					270
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	184	1			152
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	188	1			38
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					109
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					177
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					250

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

05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	299	-0-	-414 B	-0-	299	2			N	-0-					88
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					88
07	155	X	132	-0-	-23 B	-0-	3	2	129	9	N	117	173	1			32
08	192	X	192	-0-	-0- B	-0-	8	2	184	9	N	167					199
09	300	X	5	-0-	-295 B	-0-	5	2			N	-0-					199
10	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					199

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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
*09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-					21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

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

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	160	2	75	9	N	68					287
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	309	2	74	9	N	67	171	1			183
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	304	2	112	9	N	102					285
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	437	2	117	9	N	106	163	1			228
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	383	2	110	9	N	100	166	1			162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018 - W/O TO 09-284647

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

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					95
06	1710	N	550	-0-	-1160	-0-	550	2			N	-0-					95
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					95
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					95
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	2	8			95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	569	2	33	9	N	30					138
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	538	2	66	9	N	60	179	1			19
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	548	2	33	9	N	30					49
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	554	2	22	9	N	20					69
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	N	20					89
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					29
06	90	#	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					29
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					29
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					29
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2580	N	541	-0-	-2039 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1	9	N	1					1
10	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					1

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500		543	-0-	43 B	12561	541	2	2	9	N	2					7
06	660		363	-0-	-297 B	12264	363	2			N	-0-					7
07	682		519	-0-	-163 B	12101	519	2			N	-0-					7
08	14B2 EXT		416	-0-	416 B	12517	416	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12517																	
09	14B2 EXT		430	-0-	430 B	12947	428	2	2	9	N	2					9
10	14B2 EXT		460	-0-	460 B	13407	460	2			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					52
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52

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

05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					52
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52

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

05	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					3
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					3
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					27
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					27
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	N	3					30
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					30
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1295	3	6	9	N	5					35
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1236	3	14	9	N	13					48

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					168
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					168
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	3	66	9	N	60					228
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	3	19	9	N	17					245
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2					247
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	336	3	34	9	N	31					278

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	N	2					131
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					133
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					133
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	N	4					137
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	136	3	2	9	N	2					139
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					15
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					15
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					15
*10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - PLUGGED 06/05/18														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					33
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					33
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					33
08	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	343	-0-	-47	B	-0-	343	2			N	-0-					33
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - PLUGGED 05/30/18																		

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/18																		

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-		-0-	1020	3			N	-0-					126
06	884	N	884	-0-	-0-		-0-	884	3			N	-0-					126
07	946	N	946	-0-	-0-		-0-	946	3			N	-0-					126
08	1023	N	964	-0-	-59		-0-	964	3			N	-0-					126
09	870	N	855	-0-	-15		-0-	855	3			N	-0-					126
10	961	N	896	-0-	-65		-0-	896	3			N	-0-					126

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	507	-0-	507	2148	507	2			N	-0-					21
06	14B2	EXT	608	-0-	608	2756	608	2			N	-0-					21
07	14B2	EXT	397	-0-	397	3153	397	2			N	-0-					21
08	14B2	EXT	746	-0-	746	3899	745	2	1	9	N	1					22
*09	4500		610	-0-	-3890	9	610	2			N	-0-					22
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					22

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3236	-0-	3236	113671	3236	2			N	-0-					22
06	0	W	3069	-0-	3069	116740	3069	2			N	-0-					22
07	0	W	2349	-0-	2349	119089	2349	2			N	-0-					22
08	5084		3219	-0-	-1865	117224	3219	2			N	-0-					22
*09	4920		6421	-0-	1501	118725	6421	2			N	-0-					22
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	118725					N	NO RPT					22

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

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

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	81	1	359	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	2	N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	65	1	308	2	N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	65	1	317	2	N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3303	-0-	3303	3303	3303	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		2483	-0-	2483	5786	2473	3	10	9	N	9					9
07	8322	X	2536	-0-	-5786	-0-	2420	3	116	9	N	105	70	1			44
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2001	3	26	9	N	24					68
*09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					68
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																		

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - PLUGGED 05/14/18																		

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

05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

05	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

05	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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

05	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-				42
06	150	N	138	-0-		-12	B	-0-	138	3			N	-0-				42
07	155	N	125	-0-		-30	B	-0-	125	3			N	-0-				42
08	124	N	113	-0-		-11	B	-0-	113	3			N	-0-				42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	131	-0-		-19	B	-0-	131	3			N	-0-				42
10	124	N	55	-0-		-69	B	-0-	55	3			N	-0-				42

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	370	3			N	-0-				67
06	420	N	399	-0-		-21	B	-0-	399	3			N	-0-				67
07	402	N	402	-0-		-0-	B	-0-	402	3			N	-0-				67
08	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	407	3			N	-0-				67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	350	-0-		-40	B	-0-	350	3			N	-0-				67
10	403	N	141	-0-		-262	B	-0-	141	3			N	-0-				67

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	391	3			N	-0-				28
06	420	N	416	-0-		-4	B	-0-	416	3			N	-0-				28
07	417	N	417	-0-		-0-	B	-0-	417	3			N	-0-				28
08	445	N	445	-0-		-0-	B	-0-	445	3			N	-0-				28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	396	-0-		-24	B	-0-	396	3			N	-0-				28
10	403	N	339	-0-		-64	B	-0-	339	3			N	-0-				28

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*10	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	2			N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-		-0-	B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
06	300	N	248	-0-		-52	B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
07	279	N	232	-0-		-47	B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
08	248	N	239	-0-		-9	B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	213	-0-		-27	B	-0-	213	2			N	-0-				-0-
*10	302	N	302	-0-		-0-	B	-0-	302	2			N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	169	-0-		-48	B	-0-	169	2			N	-0-				5
06	150	N	145	-0-		-5	B	-0-	145	2			N	-0-				5
07	186	N	140	-0-		-46	B	-0-	140	2			N	-0-				5
08	171	N	171	-0-		-0-	B	-0-	171	2			N	-0-				5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	2			N	-0-				5
*10	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	2			N	-0-				5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					34
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					34
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					34
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					34
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	N	7	180	1			75
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	362	3	6	9	N	5					80
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	N	11					91
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	395	3	4	9	N	4					95
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	3	11	9	N	10					105
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					105

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

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

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2387		1760	-0-	-627	-0-	1760	2			N	-0-					125
06	2310		1650	-0-	-660	-0-	1650	2			N	-0-					125
07	1829	#	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					125
08	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					125
09	1710	#	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			N	-0-					125
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					125

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	3369	3	191	9	N	174	327	1			77
06	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	3796	2	266	9	N	242	162	1			157
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4657	2	306	9	N	278	320	1			115
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4605	2	325	9	N	295	330	1			80
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4451	2	294	9	N	267	165	1			182
10	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4557	2	283	9	N	257	325	1			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					63
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					63
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					63
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					63
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					26
06	2760	X	2284	-0-	-476	-0-	2284	3			N	-0-					26
07	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					26
08	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	2610	3			N	-0-					26
09	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2498	3			N	-0-					26
10	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	2328	3			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	20	1	70	2	N	-0-					78
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	15	1	61	2	N	-0-					78
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	15	1	63	2	N	-0-					78
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					78

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					80
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					80
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76	2	N	-0-					80
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	N	-0-					80
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	21	1	77	2	N	-0-					80
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

05	93	N	86	-0-	-7	-0-	25	1	61	2	Y	-0-					20
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	20	1	66	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		86	-0-	86	172	20	1	66	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		75	-0-	75	247	18	1	57	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		95	-0-	95	342	23	1	72	2	Y	-0-					20

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

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					20
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					20
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					20
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					20
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-					20

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

05	186	N	93	-0-	-93	-0-	10	1	83	2	N	-0-					13
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	10	1	38	2	N	-0-					13
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					13
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	2	N	-0-					13
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	N	-0-					30
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					30
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					30
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187																	
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	N	-0-					39
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					39
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	20	1	92	2	N	-0-					39
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	18	1	82	2	N	-0-					39
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-					39
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	N	-0-					39
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159																	
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	20	1	112	2	N	-0-					25
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	2	N	-0-					25
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					25
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	N	-0-					25
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	27	1	134	2	N	-0-					25
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196																	
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	140	1	489	2	N	5	161	1			101
							6	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	160	1	459	2	N	10					111
							11	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	160	1	650	2	N	7					118
							8	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	160	1	647	2	N	-0-					118
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	568	2	N	21					139
							23	9									
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	150	1	649	2	N	8					147
							9	9									
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216																	
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	2	N	-0-					62
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	10	1	22	2	N	-0-					62
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	N	-0-					62
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-					62
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					62
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					62
BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342																	
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736																	
05	2511	#	1198	-0-	-1313	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					15
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	N	17					152
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12					164
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1596	2	19	9	N	17					181
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9	169	1			21
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	N	4					25
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					25

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					15
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					15
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					15
*09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					15
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					61
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					63
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	N	9					72
08	806	#	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					72
09	1080	#	1020	-0-	-60	-0-	1009	2	11	9	N	10					82
*10	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1154	2	22	9	N	20					102

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					30
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					30
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					30
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					31
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	336	3	26	9	N	24	3	8			107
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	434	3	97	9	N	88	19	8			176
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	322	3	33	9	N	30	174	1			32
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	643	3	167	9	N	152	161	1	7	8	16
09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	396	3	64	9	N	58	6	8			68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	47					115

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

05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					123
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					123
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					123
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					123
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					123
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					123

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					70
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					70
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	N	10					49
06	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					49
07	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-					49
08	1457	N	532	-0-	-925	-0-	532	2			N	-0-					49
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					49
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					19
06	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					19
07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					19
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	230	1	427	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	211	1	435	3	Y	3					8
							3	9									
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	212	1	432	3	Y	2					10
							2	9									
08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	239	1	392	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	259	1	438	3	Y	3					13
							3	9									
*10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	235	1	396	3	Y	-0-					13

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					20
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					20
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					20
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					112
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					112
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					112
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					112
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					29
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					36
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					36
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					36
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					55
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					55
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					55

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					9
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					9
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					9
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					9
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					9
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					9
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	744	N	446	-0-	-298	-0-	216	1	230	3	N	-0-					30
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	224	1	150	3	N	-0-					30
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	224	1	59	3	N	-0-					30
08	434	N	233	-0-	-201	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	224	1	113	3	N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					43
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					43
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					43
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					43

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

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					6
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6

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

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					34
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					34
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					8
06	780	N	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					8
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					8
08	992	N	125	-0-	-867	-0-	125	3			N	-0-					8
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					19
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					19
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					19
08	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					19
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					19
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	113	1	493	3	N	-0-					9
06	840	N	468	-0-	-372	-0-	157	1	311	3	N	-0-					9
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	3	N	-0-					9
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	137	1	332	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					15
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					15
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					15
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					15
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	103	1	454	3	N	-0-					54
06	750	N	200	-0-	-550	-0-	67	1	133	3	N	-0-					54
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	276	3	N	-0-					54
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	87	1	208	3	N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

05	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					150
06	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	3			N	-0-					150
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					150
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					150
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	3	10	9	N	9					112
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	3	7	9	N	6					118
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					118
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	2	134	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	2	156	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	2	36	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	2	37	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	3	N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-			-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	2	58	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	2	69	3	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	2	69	3	N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	3	N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	2	64	3	N	-0-			-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	2	38	3	N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-			-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-			-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	2	47	3	N	-0-			-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	2	50	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	2	95	3	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	2	251	3	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	2	173	3	N	-0-			-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	2	130	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	89	2	325	3	N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	2	199	3	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	65	2	237	3	N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	2	187	3	N	-0-			-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	2	181	3	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	2	183	3	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	2	53	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	3	N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	42	2	74	3	N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	2	73	3	N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	2	91	3	N	-0-			-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	2	84	3	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					23
06	960	N	579	-0-	-381	-0-	579	3			N	-0-					23
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	494	3			N	-0-					23
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	3			N	-0-					23
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					23
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					23

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					104
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					104
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					104
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					82
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					82
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					82
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					82

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

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

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

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					106
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					106
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					106
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					106
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					106

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

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					3
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					3
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					3
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					3
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					3
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1484	3	6	9	N	5					130
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	3	3	9	N	3					133
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1067	3	117	9	N	106	169	1			70
08	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	442	3			N	-0-					70
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-					70
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	N	2					72

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

05	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	471	3	11	9	N	10					10

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

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					26
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					26
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					26
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					26
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					26
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					26

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

05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					59
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					59
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					59
08	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1773	2	7	9	N	6					65
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					65
10	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1862	2	12	9	N	11					76

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

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					32
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					32
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLEGGED 6/26/2018

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

05	525	N	157	-0-	-368	-0-	146	1	11	2	Y	-0-					66
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	146	1	138	2	Y	-0-					66
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	146	1	474	2	Y	-0-					66
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	526	2	Y	-0-					66
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	146	1	606	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		446	-0-	446	446	146	1	300	2	Y	-0-					66

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

05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					105
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					105
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	77	1			28
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					28

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

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

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

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

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

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					19
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					19
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					32
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					32
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					32
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					32
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					32
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	36	3	9	9	N	8					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					37
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					37
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					37
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					37
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					45
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					45
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					45
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					45
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					45
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					45

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					28
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					28
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					28
08	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					28
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					28
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					32
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					26
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					26
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					26
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					26
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					26
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					64
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2381	3	7	9	N	6					70
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	3	2	9	N	2					72
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2303	3	7	9	N	6					78
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			N	-0-					78
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					43
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					43
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					43
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					43
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					36
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					36
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					36
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					36
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					36
10	1054	N	857	-0-	-197	-0-	857	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					30
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					30
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					30
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					30
09	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1176	3	3	9	N	3					33
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3161	3	12	9	N	11					41
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					41
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					41
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					41
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					41
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	3	2	9	N	2					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					19
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					19
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					19
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					70
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1028	3	1	9	N	1					21
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					43
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					43
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					43
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					43
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					43
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	1228	3			N	-0-					30
06	1710	N	869	-0-	-841	-0-	869	3			N	-0-					30
07	1736	N	551	-0-	-1185	-0-	548	3	3	9	N	3					33
08	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					33
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					33
*10	3100	N	3273	-0-	173	173	3267	3	6	9	N	5					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					30
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					30
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					30
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					30
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	4	1	3007	3	N	15					145
							17	9									
06	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	4	1	2962	3	N	-0-					145
07	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	4	1	2940	3	N	44	166	1			23
							48	9									
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	4	1	2982	3	N	-0-					23
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	4	1	2840	3	N	-0-					23
10	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	4	1	2921	3	N	-0-					23

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2914	3	20	9	N	18					55
06	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	3			N	-0-					55
07	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					55
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					55
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2683	3	4	9	N	4					59
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2680	3	1	9	N	1					60

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					55
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					55
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					55
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					55
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					55

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					24
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					24
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					24
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					49
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					49
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					49
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					49
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					49
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					49

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					23
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					23
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					23
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					23
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	693	-0-	-206	-0-	692	3	1	9	N	1					42
06	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	3			N	-0-					42
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					42
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					42
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					42
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					42

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

05	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					42
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					42
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					42
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					42

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					32
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					32
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					112

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	201	3	87	9	N	79					300
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	N	4					304
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-	116	1			188
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17					205
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	18					223
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	17	3	21	9	N	19					242

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					48
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					48
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					48
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					48
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					48

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

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					51
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					51
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					15
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					15
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	15	7			-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	60	1	3576	2	N	10					46
							11	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3413	1	60	2	N	6					52
							7	9									
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	60	1	3561	2	N	8					60
							9	9									
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					60
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	4					64
							4	9									
*10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	N	4					68
							4	9									

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					152
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	N	4					156
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1242	3	63	9	N	57					213
08	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					213
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	N	12					225
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					225

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

05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

05	496	N	489	-0-	-7	-0-	62	1	399	3	N	25					111
							28	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	60	1	383	3	N	32					143
							35	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	62	1	393	3	N	22					165
							24	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	420	3	N	33					198
							36	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	60	1	318	3	N	20	177	1			41
							22	9									
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	30	1	220	3	N	-0-					41

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

05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					41
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					41
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					41
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					41
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					59
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					59
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					59
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					59
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59

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

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					130
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					130
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					130
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					130
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					130
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					130

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

05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					5
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					5
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					5
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					5
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					5
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					14
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					14
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	11	1	1123	3	Y	-0-					14
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					14
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	8	1	1076	3	Y	1					15
							1	9									
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	8	1	1108	3	Y	10	24	1			1
							11	9									

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					9
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					9
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					9
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					9
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					9
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	10	1	1403	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	14	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	10	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	10	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	-0-					-0-

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

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-

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

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					5
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					5
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	7	1	694	3	Y	-0-					5
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					5
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					5
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					5

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

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

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	6	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	Y	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-

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

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	10	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	8	1	1039	3	Y	37					37
							41	9									
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	8	1	1044	3	Y	-0-					37

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

05	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	21	1	2991	3	Y	11	52	1			-0-
							12	9									
06	3540	X	2499	-0-	-1041	-0-	17	1	2479	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3658	X	2178	-0-	-1480	-0-	21	1	2157	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	22	1	3142	3	Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	22	1	3012	3	Y	2					2
							2	9									
10	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	21	1	2972	3	Y	3					5
							3	9									

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	692	1	1476	3	Y	1	66	1			2
							1	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	667	1	990	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	693	1	1112	3	Y	1					3
							1	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	692	1	1366	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	668	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	689	1	1001	3	Y	1					1
							1	9									

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

05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	689	1	1078	3	Y	-0-					5
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	669	1	1253	3	Y	-0-					5
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	694	1	1200	3	Y	-0-					5
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	687	1	982	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	669	1	1187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	691	1	1229	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	690	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	668	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	694	1	1231	3	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	691	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	669	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	691	1	1234	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	5	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	5	1	634	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

05	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	16	1	2285	3	Y	-0-					3
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	15	1	2141	3	Y	-0-					3
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	23	1	2405	3	Y	-0-					3
08	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	13	1	1853	3	Y	-0-					3
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	16	1	2121	3	Y	-0-					3
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	Y	-0-					3

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

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

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5	1	706	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	839	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	820	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	5	1	747	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	982	-0-	-218	-0-	7	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	9	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	8	1	1034	3	N	-0-					-0-
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	3	1	445	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	1065	1	1663	3	Y	1					5
							1	9									
06	3000	N	3273	-0-	273	273	1035	1	2209	3	Y	26	30	1			1
							29	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	397	1075	1	2148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	2989	-0-	-111	286	1068	1	1921	3	Y	-0-					1
09	2633	X	2347	-0-	-286	-0-	1030	1	1317	3	Y	-0-					1
*10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1066	1	1631	3	Y	-0-					1

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	6	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-

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

05	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	12	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	16	1	1609	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	11	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					-0-

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

05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	19	1	2837	3	Y	-0-					2
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	26	1	2685	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	19	1	2647	3	Y	-0-					2
09	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	17	1	2282	3	Y	-0-					2
10	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	16	1	2229	3	Y	-0-					2

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

05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	9	1	915	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	N	-0-					-0-
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	7	1	907	3	N	-0-					-0-

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

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	3	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

05	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

05	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	13	1	1887	3	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	13	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	13	1	1793	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	13	1	1774	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

05	744	N	711	-0-	-33	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	7	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-

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

05	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	7	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	7	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	10	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					-0-
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	561	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	3					3
							3	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	3	Y	-0-					3
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					3
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	7	1	899	3	Y	-0-					3
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					3

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	641	3	Y	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	9	1	967	3	N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974	3	N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-

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

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	496	N	269	-0-	-227	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	6	1	928	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	9	1	903	3	N	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	6	1	880	3	N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	7	1	906	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

05	558	N	522	-0-	-36	-0-	4	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	4	1	505	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					13
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					13
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	3	Y	-0-					13
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					13
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					13

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

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	5	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	6	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-

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

05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	N	-0-					-0-

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

05	868	N	842	-0-	-26	-0-	6 14	1 9	822	3	Y	13	19	1			-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	6 1	1 9	806	3	Y	1	1	1			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	8	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-

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

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

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	734 2	1 9	3099	3	Y	2	2	1			-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	711	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	741	1	2873	3	Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	734	1	2966	3	Y	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	711	1	2886	3	Y	-0-					-0-
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	594	-0-	-584	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	683	-0-	-457	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	7	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	7	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11	1	1476	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

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

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	7	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	5	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	799	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	858	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	20	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	19	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	27	1	2841	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	19	1	2691	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	9	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	15	1	2087	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	20	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	14	1	2030	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	15	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	15	1	2044	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	5	1	775	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					1
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	7	1	772	3	Y	4					5
							4	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					5
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					5
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	8	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	6	1	756	3	Y	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	782	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					32
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					32
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	3	Y	-0-					32
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	Y	-0-					32
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	11	1	1449	3	Y	-0-					32
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	9	1	1321	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-					-0-

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

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	372	N	150	-0-	-222	-0-	93 1	1 9	56	3	Y	1					11
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	7	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-

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

05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	2334	3	Y	3					8
06	2220	N	505	-0-	-1715	-0-	4 2	1 9	499	3	Y	2					10
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10
08	2294	N	79	-0-	-2215	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					10
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	245	-0-	-282	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					14
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	1					15
							1	9									
07	682	N	159	-0-	-523	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					15
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					16
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					18
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	21	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	654	1	395	3	Y	-0-					20
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	631	1	134	3	Y	-0-					20
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	658	1	728	3	Y	-0-					20
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	657	1	785	3	Y	-0-					20
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	634	1	598	3	Y	-0-					20
10	T. A.		4282	-0-	4282	4282	677	1	3596	3	Y	8					28
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	687	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	664	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	689	1	954	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	1031	3	Y	-0-					9
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	665	1	982	3	Y	-0-					9
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	687	1	968	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	3	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	N	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	5	1	686	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	-0-					29
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					29
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	8	1	829	3	Y	-0-					29
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					29
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	5					34
							6	9									
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					34

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

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

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		101	-0-	101	101	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		98	-0-	98	199	1	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		103	-0-	103	302	1	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		105	-0-	105	407	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	513	X	106	-0-	-407	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	4	1	504	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	4	1	394	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	1	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-			-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-			-0-

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

05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-			13
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-			13
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	10	1	1017	3	Y	-0-			13
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-			13
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	Y	-0-			13
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	7	1	998	3	Y	-0-			13

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

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	4	1	610	3	Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-

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

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	N	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	N	-0-			-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	768	3	Y	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-			-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	-0-			-0-

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

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	2	1	221	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	2	1	238	3	Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

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

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	N	-0-			-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-

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

05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	14	1	2013	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	13	1	1928	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	19	1	1979	3	N	-0-			-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	14	1	2010	3	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	14	1	1974	3	N	-0-			-0-
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	3	N	-0-			-0-

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

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	4	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-

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

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-			-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	90	1	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					2
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					2
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-					2
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	Y	40					42
							44	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					42
10	T. A.		594	-0-	594	594	4	1	590	3	Y	-0-					42

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	11	1	1659	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	10	1	1488	3	Y	-0-					3
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	15	1	1558	3	Y	-0-					3
08	1674	N	964	-0-	-710	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					3
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					3
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	17					55
							19	9									
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					55
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	3	Y	-0-					55
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-	54	1			1
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	968	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					3
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					3
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					3
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	4	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	-0-					2
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	3	Y	-0-					2
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					2
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					2
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	377	1	1011	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	983	3	Y	-0-					5
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	379	1	969	3	Y	-0-					5
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	378	1	1038	3	Y	8					13
							9	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	365	1	972	3	Y	-0-					13
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	377	1	993	3	Y	-0-					13

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

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

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	8	1	788	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	6	1	768	3	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	8	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1213	3	N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	8	1	1143	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	9	1	1199	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	204	-0-	-354	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					2
06	420	N	181	-0-	-239	-0-	1	1	178	3	Y	2					4
							2	9									
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					4
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					4
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					4
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					4

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-

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

05	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	7	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-

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

05	899	N	708	-0-	-191	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	558	-0-	-310	-0-	5	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					10
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					10
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					10
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					10
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					10
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	3	11	9	Y	10					20
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	3	7	9	Y	6					26
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	27	1			2
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	3	6	9	Y	5	2	1			5
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6					11
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	74	1	1058	3	Y	-0-					34
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	3	Y	-0-					34
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	97	1	1240	3	Y	-0-					34
08	1147	N	475	-0-	-672	-0-	36	1	438	3	Y	1					35
							1	9									
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	99	1	1302	3	Y	-0-					35
10	1333	N	679	-0-	-654	-0-	79	1	599	3	Y	1					36
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	724	-0-	-361	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					7
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					7
07	1085	N	608	-0-	-477	-0-	6	1	602	3	Y	-0-					7
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					7
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					7
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-

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

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					55
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					55
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	10	1	1010	3	Y	-0-					55
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-	55	1			-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	990	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	1	1	114	3	N	-0-			8
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	1	1	109	3	N	-0-			8
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	N	-0-			8
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-			8
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	3	N	-0-			8
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-			8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	3	1	266	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	Y	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	5	1	656	3	N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	N	-0-			-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	N	-0-			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	5	1	640	3	N	-0-			-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	5	1	620	3	N	-0-			-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	5	1	638	3	N	-0-			-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	8	1	1125	3	N	-0-			-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	N	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	3	N	-0-			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	N	-0-			-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	18			32
							20	9							
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	3	1	472	3	Y	3			35
							3	9							
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	8	1	848	3	Y	7			42
							8	9							
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-			42
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	629	3	Y	4			46
							4	9							
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	3			49
							3	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	3	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					47
06	390	N	179	-0-	-211	-0-	1	1	177	3	Y	1					48
							1	9									
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	3	Y	-0-	48	1			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	2	1	337	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	10	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					3
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					3
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					3
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					3
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-			7
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	Y	-0-			7
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-			7
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			7
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-			7
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-			7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			2
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-			2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			2
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			2
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	2	1	413	3	N	-0-			9
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-			9
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-			9
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-			9
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	2	1	398	3	N	-0-			9
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	N	-0-			9

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-			-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	5	1	527	3	N	-0-			-0-
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	3	1	367	3	N	-0-			-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	3	1	345	3	N	-0-			-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	3	1	380	3	N	-0-			-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-			12
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-			12
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	4	1	488	3	Y	-0-			12
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	3	1	475	3	Y	-0-			12
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-			12
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	Y	-0-			12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-			10
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-			10
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	3	Y	-0-			10
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	3	Y	-0-			10
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	3	Y	-0-			10
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-			10

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

05	372	N	365	-0-	-7	-0-	3	1	362	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-			-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-

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

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-			-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	2	1	190	3	N	-0-			-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-			-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	1	1	183	3	N	-0-			-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-			-0-

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

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	1	444	3	N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-			-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-			-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	96	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	93	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	96	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	Y	-0-	136	1			16
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	19					35
							21	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	3	Y	13					48
							14	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1368	3	Y	21					69
							23	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	3	Y	7					76
							8	9									
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	3	Y	42					118
							46	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

05	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	6	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					3
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					3
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	6	1	581	3	Y	-0-					3
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					3
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					3
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					8
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					8
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					8
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					8
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					8
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					2
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	8	1	793	3	Y	-0-					2
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					2
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					2
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	8	1	1132	3	Y	-0-					1
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	10	1	1054	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-					1
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	4	1	395	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-

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

05	961	N	926	-0-	-35	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	-0-					-0-

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

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					7
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					7
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	4	1	459	3	Y	-0-					7
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					7
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					7
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					7

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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

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

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	727	3	Y	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	6	1	890	3	Y	3	68	1			3
							3	9									
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	6	1	858	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	8	1	863	3	Y	-0-					3
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					3
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	7	1	885	3	Y	-0-					3
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	6	1	780	3	Y	5					8
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	930	3	N	-0-					-0-
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	947	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					6
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					6
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					6
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					6
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					6
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	13	1	1956	3	Y	6					53
							7	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					53
07	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	15	1	1572	3	Y	-0-					53
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-	50	1			3
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	13	1	1824	3	Y	2					5
							2	9									

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

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	2					4
							2	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-					4
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					4
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					4
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	6	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					3
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					3
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	9	1	970	3	Y	-0-					3
08	1054	N	872	-0-	-182	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					3
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					3
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	8	1	1112	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	131	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	148	1	992	3	Y	-0-					-0-
*02	1176	N	490	-0-	-686	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	N	287	-0-	-1015	-0-	195	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	191	-0-	-919	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	134	-0-	-424	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	89	-0-	-181	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	80	-0-	-106	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	156	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1239	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	Y	14					22
							15	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	Y	2					24
							2	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	47	1	346	3	Y	-0-					24
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					24
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					24
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	Y	1					25
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	69	1	627	3	Y	-0-					6
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	84	1	538	3	Y	2					8
							2	9									
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	77	1	564	3	Y	3					11
							3	9									
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					11
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	-0-					11
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	3	Y	-0-					11

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					9
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	Y	-0-					9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					9
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	21	1	3033	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	15	1	2822	3	Y	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	28	1	2901	3	Y	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	20	1	2873	3	Y	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	16	1	2204	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-					7
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	908	-0-	-332	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	675	-0-	-315	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	647	-0-	-407	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					34
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					34
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10	1	1043	3	Y	-0-					34
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					34
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					34
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1071	3	Y	-0-					34

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	568	1	1411	3	Y	5					5
							6	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	550	1	1381	3	Y	1					6
							1	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	572	1	1406	3	Y	-0-					6
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1409	3	Y	18	24	1			-0-
							20	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	550	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	568	1	1432	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	76	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	75	-0-	-142	-0-	64	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	63	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	5					12
							6	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	2					14
							2	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	1					15
							1	9									
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	7	1	1362	3	Y	1					16
							1	9									
09	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	7	1	1248	3	Y	3					19
							3	9									
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	7	1	1297	3	Y	6					25
							7	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-

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

05	713	N	663	-0-	-50	-0-	121	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	131	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	126	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	123	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	131	1	526	3	Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	134	1	570	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	310	N	259	-0-	-51	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	281	-0-	-153	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	498	1	358	3	Y	-0-					12
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	482	1	423	3	Y	-0-					12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	499	1	478	3	Y	-0-					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	499	1	494	3	Y	-0-					12
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	483	1	497	3	Y	-0-					12
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	499	1	529	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

05	496	N	307	-0-	-189	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					2
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					2
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	3	1	262	3	Y	-0-					2
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					2
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					2
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					2

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					3
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			Y	-0-					3
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					3
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					3
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					3

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

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

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	379	1	1384	3	Y	27					62
							30	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	367	1	1357	3	Y	10					72
							11	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	3	Y	2					74
							2	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	379	1	1387	3	Y	-0-					74
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	367	1	1215	3	Y	2					76
							2	9									
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	377	1	986	3	Y	16	71	1			21
							18	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-

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

05	589	N	420	-0-	-169	-0-	2	1	412	3	Y	5					7
							6	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					7
07	682	N	496	-0-	-186	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					7
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	5					12
							6	9									
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	3	1	528	3	Y	1					13
							1	9									
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									

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

05	465	N	387	-0-	-78	-0-	2	1	379	3	Y	5					7
							6	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	389	3	Y	5					12
							6	9									
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	3	1	414	3	Y	2					14
							2	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	7					21
							8	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	2					23
							2	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	28	51	1			-0-
							31	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	95	1	286	3	Y	2					52
							2	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	Y	2					54
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	95	1	316	3	Y	10					64
							11	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	Y	6					70
							7	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	317	3	Y	17					87
							19	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	Y	20					107
							22	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1063	3	Y	7					35
							8	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	3	Y	14					49
							15	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	Y	6					55
							7	9									
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1077	3	Y	7					62
							8	9									
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					62
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-	62	1			-0-

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

05	837	N	705	-0-	-132	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	6	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	Y	-0-					-0-

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

05	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-

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

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	3	1	293	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					7
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	1					8
							1	9									
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					8
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					8
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	5	1	637	3	Y	-0-					8
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					8

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

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

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

05	279	N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					40
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	144	1	926	3	Y	-0-					40
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	827	3	Y	-0-					40
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	-0-					40
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	86	1	642	3	Y	-0-					40
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	80	1	635	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	695	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	667	1	1021	3	Y	20					20
							22	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	693	1	1158	3	Y	-0-					20
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	689	1	1052	3	Y	-0-					20
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	671	1	1454	3	Y	-0-					20
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	695	1	1776	3	Y	-0-					20

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	6	1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	4	1	581	3	N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	3	1	584	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					17
*12	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					17
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	Y	-0-					17
*02	812	N	784	-0-	-28	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					17
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					17
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					17
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	-0-					17
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					17
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-					17
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					17
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					17
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					7
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					7
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					7
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					7
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	284	1	782	3	Y	-0-					23
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	275	1	734	3	Y	-0-					23
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	286	1	732	3	Y	-0-					23
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	284	1	720	3	Y	-0-					23
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	276	1	747	3	Y	-0-					23
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	284	1	729	3	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	616	3	Y	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	687	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	666	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	688	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	675	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	666	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	688	1	1180	3	Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	989	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	9	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	10	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	9	1	1357	3	Y	-0-					5
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	13	1	1361	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					3
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	11	1	1464	3	Y	-0-					3

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	6	1	798	3	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	3	N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	6	1	763	3	N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	4	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	8	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	4	1	387	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	3	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	184	3	Y	3					13
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	120	1	156	3	Y	2					15
							2	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	124	1	177	3	Y	2					17
							2	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	4					21
							4	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	120	1	189	3	Y	6					27
							7	9									
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	124	1	160	3	Y	1					28
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			Y	-0-	16	1			1
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					1
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			Y	-0-					1
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	5	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	1					2
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					4
							2	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	Y	1					5
							1	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					5
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					5
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	5	1	705	3	Y	1					6
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	Y	19					36
							21	9									
06	3000	N	3072	-0-	72	72	21	1	3047	3	Y	4	32	1			8
							4	9									
07	3223	X	3151	-0-	-72	-0-	30	1	3118	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	22					32
							24	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	22	1	2956	3	Y	6	31	1			7
							7	9									
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	22	1	3068	3	Y	14	2	1			19
							15	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-					2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	7	1	914	3	Y	-0-					2
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	161	1	264	2	Y	-0-					1
							828	3									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	156	1	254	2	Y	-0-					1
							800	3									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	254	2	Y	-0-					1
							840	3									
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	Y	16					17
							821	3	18	9							
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	156	1	251	2	Y	-0-	17	1			-0-
							786	3									
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	161	1	257	2	Y	1	1	1			-0-
							814	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	5	1	484	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	3	1	460	3	Y	-0-			-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-			-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-			-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	Y	-0-			-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-			-0-
*10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	6	1	785	3	Y	-0-			-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	N	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	N	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	8	1	1149	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	8	1	1039	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	7	1	974	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-			49
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	8	1	1207	3	Y	2			51
							2	9							
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	Y	-0-			51
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1327	3	Y	2			53
							2	9							
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-			53
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-			53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.		90	-0-	90	183	90	1			Y	-0-			-0-
10	T. A.		93	-0-	93	276	93	1			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-			7
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-			7
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	3	Y	-0-			7
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	502	3	Y	-0-			7
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-			7
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	561	1	468	3	Y	-0-					6
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	543	1	366	3	Y	-0-					6
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	563	1	500	3	Y	-0-					6
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	561	1	486	3	Y	-0-					6
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	543	1	453	3	Y	-0-					6
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	344	1	260	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					13
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					13
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	3	Y	-0-					13
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					13
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					13
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-					13

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					7
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	3	Y	-0-					10
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	3	1	445	3	Y	2					12
							2	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					12
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	1					13
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	22	1	1058	3	Y	3					65
							3	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1150	3	Y	5					70
							6	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	3	Y	4					74
							4	9									
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	19	1	963	3	Y	-0-					74
09	1080	N	813	-0-	-267	-0-	15	1	798	3	Y	-0-					74
10	1147	N	861	-0-	-286	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					74

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

05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	9	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	9	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1392	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	10	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	10	1	1329	3	Y	-0-					-0-

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

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					3
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	3	Y	-0-					3
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					3
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					3

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

05	372	N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6072	3	94	9	Y	85	67	1			66
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5908	3	77	9	Y	70	3	1			133
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5914	3	57	9	Y	52	107	1			78
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5904	3	59	9	Y	54	116	1			16
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5801	3	80	9	Y	73	8	1			81
10	6200	X	4441	-0-	-1759	-0-	4404	3	37	9	Y	34	72	1			43

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

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	13	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	10	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	10	1	1325	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	N	-0-					2
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	N	-0-					2
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	948	3	N	-0-					2
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-					2
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					24
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	4	1	634	3	Y	3					27
							3	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	Y	-0-					27
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	638	3	Y	-0-					27
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					27
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					27

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	14	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	18	1	2457	3	Y	30					30
							33	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2291	3	Y	20					50
							22	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	13	1	2305	3	Y	10					60
							11	9									
10	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	11	1	2077	3	Y	34	92	1			2
							37	9									

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	11	1	1566	3	Y	-0-					7
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	Y	-0-					7
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	14	1	1499	3	Y	-0-					7
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					7
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	12	1	1694	3	Y	-0-					7
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	5	1	627	3	Y	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	3	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	2371	3	Y	34	109	1			9
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	2541	3	Y	14	6	1			17
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	2590	3	Y	2					19
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	3	Y	-0-					19
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	2584	3	Y	14	30	1			3
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	18 12	1 9	2463	3	Y	11	2	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	562	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	545	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	565	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	563	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	545	1	733	3	Y	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	563	1	732	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1134	3	Y	-0-					1
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					1
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	9	1	1236	3	Y	-0-					1
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	9	1	1214	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	349	1	1172	3	Y	1					43
							1	9									
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	337	1	964	3	Y	1					44
							1	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	340	1	1066	3	Y	-0-					44
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1197	3	Y	-0-					44
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	294	1	874	3	Y	-0-					44
10	1302	N	913	-0-	-389	-0-	189	1	724	3	Y	-0-					44

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

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-

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

05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	12	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	12	1	1737	3	N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	12	1	1730	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	23	1	3283	3	Y	28	27	1			40
							31	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	20	1	2887	3	Y	30	57	1			13
							33	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	28	1	2954	3	Y	17	2	1			28
							19	9									
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	21	1	2899	3	Y	20	45	1			3
							22	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	3	Y	31	3	1			31
							34	9									
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	20	1	2814	3	Y	27					58
							30	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					19
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					19
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					19
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					17
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					17
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					17
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					17

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					20
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					20
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	6	1	653	3	Y	-0-					20
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	5	1	662	3	Y	-0-					20
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	5	1	651	3	Y	2					22
							2	9									
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	1					23
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					15
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					15
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	3	Y	-0-					15
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					15
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	6	1	842	3	Y	-0-	68	1			68
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	6	1	807	3	Y	4	4	1			68
							4	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	826	3	Y	6	69	1			5
							7	9									
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	5	1	691	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					5
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	5	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	3	1	284	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	8	1	876	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	6	1	862	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	6	1	845	3	N	-0-			-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	3	Y	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-			-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-			-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-			-0-

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

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-

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

05	186	N	155	-0-	-31	-0-	1	1	154	3	N	-0-			-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	1	1	113	3	N	-0-			-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	3	N	-0-			-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	109	3	N	-0-			-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	17	1	2437	3	Y	6					28
							7	9									
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	17	1	2412	3	Y	-0-					28
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	22	1	2334	3	Y	-0-					28
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	16	1	2319	3	Y	-0-					28
09	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	17	1	2274	3	Y	14					42
							15	9									
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2564	3	Y	3					45
							3	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

05	620	N	553	-0-	-67	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	5	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	8	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	6	1	1067	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	8	1	1121	3	Y	-0-					40
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					40
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	-0-					40
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					40
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					40
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	8	1	1054	3	Y	-0-					40

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			Y	-0-					2
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1534	3	7	9	Y	6					8
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1526	3	1	9	Y	1					9
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	3	6	9	Y	5					14
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	3	3	9	Y	3					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	9	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	6	1	816	3	N	-0-					-0-
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	6	1	787	3	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	859	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	6	1	852	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	706	1	4660	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	674	1	3572	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	708	1	3555	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	707	1	4798	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	683	1	4097	3	Y	-0-					-0-
*10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	707	1	4666	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					12
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					12
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					12
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					12
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	N	-0-					-0-
07	620	X	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	13					13
							14	9									
09	600	X	380	-0-	-220	-0-	2	1	378	3	N	-0-					13
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	3	1	486	3	N	-0-					13

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	N	-0-					9
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	N	-0-					9
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	708	3	N	-0-					9
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	N	-0-					9
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	5	1	681	3	N	-0-					9
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					2
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					2
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					2
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					2
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3445	-0-	-1019	-0-	23	1	3422	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	28	1	4075	3	Y	20					20
							22	9									
07	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	40	1	4139	3	Y	-0-					20
08	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	29	1	4076	3	Y	-0-					20
09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	29	1	3956	3	Y	43					63
							47	9									
*10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	30	1	4138	3	Y	25	71	1			17
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	20					170
							22	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	21					191
							23	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	4					44
							4	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	3					47
							3	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	2	1	382	3	Y	13					60
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	14	1	2004	3	Y	-0-					68
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	13	1	1891	3	Y	-0-	68	1			-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	19	1	2004	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	14	1	1955	3	Y	-0-					3
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	14	1	1907	3	Y	2					5
							2	9									
10	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	13	1	1812	3	Y	3					8
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	9	1	1324	3	Y	7					62
							8	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	11	1	1561	3	Y	7					69
							8	9									
*07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	15	1	1576	3	Y	6					75
							7	9									
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	Y	-0-					75
*09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	11	1	1480	3	Y	-0-					75
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-	72	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	3	1	318	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	7	1	901	3	Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	50	1	2249	3	Y	5					32
							6	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	44	1	2020	3	Y	10					42
							11	9									
07	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	51	1	2100	3	Y	1	43	1			-0-
							1	9									
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2056	3	Y	21	3	1			18
							23	9									
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	55	1	1950	3	Y	8					26
							9	9									
10	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	48	1	1801	3	Y	2					28
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	Y	-0-					14
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	3	Y	-0-					14
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	Y	-0-					14
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					14
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					14
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	7 2	1 9	960	3	Y	2	2	1			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	3	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	12	1	1619	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	5	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	5	1	614	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	7	1	954	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	14	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	11	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					1
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	4	1	453	3	Y	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					1
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	12	1	1693	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-					3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	Y	-0-					3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	3	Y	-0-					3
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					3
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	Y	-0-					3
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	16 1	1 9	2384	3	Y	1	1	1			-0-
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	17	1	2429	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	24	1	2442	3	Y	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	18	1	2419	3	Y	-0-					-0-
*10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	18	1	2458	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	12	1	1721	3	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	1651	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	16	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	12	1	1682	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	12	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	12	1	1654	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-

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

05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	10	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	14	1	1455	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	10	1	1455	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	10	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	10	1	1446	3	N	-0-					-0-

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1565	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	-0-					35
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	3	Y	-0-					35
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	11	1	1549	3	Y	-0-					35
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	-0-					35
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	4	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-

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

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	7	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	Y	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	6	1	781	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1417	3	N	-0-					7
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	3	N	-0-					7
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	1499	3	N	-0-					7
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	N	-0-					7
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	11	1	1427	3	N	-0-					7
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	10	1	1452	3	N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	16	1	2354	3	Y	39	67	1			-0-
							43	9									
06	2400	N	571	-0-	-1829	-0-	4	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2449	N	1129	-0-	-1320	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	15	1	2112	3	Y	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	17	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	17	1	2379	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	791	3	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	6	1	788	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	6	1	754	3	N	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	129	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	131	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	129	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	125	1	677	3	Y	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	129	1	694	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	Y	-0-					2
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	95	1	1040	3	Y	-0-					2
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	104	1	1168	3	Y	-0-					2
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	3	Y	-0-					2
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	3	Y	-0-					2
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	10	1	1435	3	Y	-0-					1
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	3	Y	-0-					1
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	14	1	1455	3	Y	-0-					1
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-					1
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-					1
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-					1

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	2 8	1 9	288	3	Y	7					17
06	840	N	256	-0-	-584	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					17
07	744	N	138	-0-	-606	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					17
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					17
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-					17
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					17

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	4	1	502	3	N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	138	-0-	-420	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	869	-0-	-340	-0-	137	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	704	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	913	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	909	1	1940	3	Y	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	880	1	1867	3	Y	-0-					-0-
*10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	910	1	2001	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	N	-0-					2
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	N	-0-					2
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	3	N	-0-					2
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	N	23					25
							25	9									
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	808	3	Y	-0-	25	1			-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1663	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	3	1	327	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	21	1	3062	3	Y	3					26
							3	9									
06	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	21	1	2966	3	Y	14					40
							15	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	27	1	2805	3	Y	8					48
							9	9									
08	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	17	1	2353	3	Y	-0-					48
09	3000	X	1354	-0-	-1646	-0-	10	1	1343	3	Y	1					49
							1	9									
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					49

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - PLUGGED 10/03/17

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

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-

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

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	8	1	816	3	N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	6	1	767	3	N	-0-					-0-

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

05	620	N	510	-0-	-110	-0-	4	1	506	3	Y	-0-					1
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					1
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					1
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					1

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

05	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	808	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	N	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	5	1	764	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	4	1	570	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	482	-0-	-293	-0-	5	1	477	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-			-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

05	434	N	408	-0-	-26	-0-	3	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	3	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-			-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			22
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-			22
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			22
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			22
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			22
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			22

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	4	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

05	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	8	1	1201	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	11	1	1166	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	8	1	1160	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-			-0-
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	11	1	1563	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3102	11	1	1517	3	Y	-0-			-0-
07	2100	N	1574	-0-	-526	2576	15	1	1559	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1577	-0-	-1523	1053	11	1	1566	3	Y	-0-			-0-
09	2579	N	1526	-0-	-1053	-0-	11	1	1515	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	11	1	1566	3	Y	-0-			-0-

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

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	11	1	1598	3	Y	-0-			22
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	11	1	1561	3	Y	-0-			22
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	-0-			22
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	12	1	1620	3	Y	-0-			22
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	12	1	1575	3	Y	-0-			22
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-			22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-			-0-
							555	3							
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-			-0-
							531	3							
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	5	1	224	2	Y	-0-			-0-
							533	3							
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	227	2	Y	-0-			-0-
							540	3							
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-			-0-
							565	3							
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	Y	-0-			-0-
							618	3							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1373	-0-	1373	2614	9	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4014	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	1481	-0-	681	4695	14	1	1446	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3100	N	1429	-0-	-1671	3024	10	1	1418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	1457	-0-	-1543	1481	11	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*10	2988	N	1507	-0-	-1481	-0-	11	1	1496	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	12	1	1754	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	17	1	1774	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	13	1	1780	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	13	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13	1	1802	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	Y	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	15	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2225	3	Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2316	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	15	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	15	1	2083	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	55	1	7991	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	50	1	7219	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	68	1	7075	3	Y	17					17
							19	9									
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	44	1	6167	3	Y	-0-					17
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	48	1	6482	3	Y	-0-					17
10	6820	X	5603	-0-	-1217	-0-	40	1	5563	3	Y	-0-					17

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	17	1	2486	3	N	-0-			-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	N	-0-			-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	25	1	2563	3	N	-0-			-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2494	3	N	-0-			-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	18	1	2416	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	1979	-0-	-594	-0-	14	1	1965	3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

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

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

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-			-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	954	3	Y	-0-			-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	11	1	1100	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	721	-0-	-395	-0-	5	1	716	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	577	-0-	-477	-0-	4	1	573	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	524	-0-	-496	-0-	4	1	520	3	N	-0-			-0-
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	4	1	524	3	N	-0-			-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	4	1	563	3	N	-0-			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-			-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	N	-0-			-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-			3
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-			3
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	3	Y	-0-			3
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			3
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	3	Y	-0-			3
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					20
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	5					25
							6	9									
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	8	1	849	3	Y	2					27
							2	9									
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	6	1	844	3	Y	3					30
							3	9									
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	6	1	793	3	Y	3					33
							3	9									
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	839	3	Y	17	48	1			2
							19	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	3	Y	9					59
							10	9									
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	32	1	1116	3	Y	5					64
							6	9									
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	27	1	1163	3	Y	3					67
							3	9									
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	24	1	1165	3	Y	-0-					67
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	20	1	1108	3	Y	-0-					67
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					67

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1354	3									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1380	3									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1379	3									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1286	3									
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					1
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					1
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	Y	-0-			14
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-			14
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	2	1	177	3	Y	-0-			14
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			14
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			14
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			14

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

05	992	N	926	-0-	-66	-0-	6	1	920	3	N	-0-			-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	-0-			-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	9	1	926	3	N	-0-			-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	903	3	N	-0-			-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	6	1	873	3	N	-0-			-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-			-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	4	1	595	3	N	-0-			-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	6	1	606	3	N	-0-			-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	N	-0-			-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7					12
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	Y	2					14
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	674	3	2	9	Y	2					16
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	676	3	2	9	Y	2					18
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-					18
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					20

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	10	1	1399	3	Y	3					143
							3	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	7					150
							8	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	3	Y	10					160
							11	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	24					184
							26	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1302	3	Y	-0-					184
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	9	1	1292	3	Y	5	167	1			22
							6	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	95	1	287	3	Y	-0-					7
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	92	1	282	3	Y	-0-					7
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	3	Y	-0-					7
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-					7
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-					7
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	347	3	Y	-0-					7

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	6	1	827	3	N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2018 - PLUGGED 06/27/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	11	1	1649	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	11	1	1572	3	Y	1					3
							1	9									
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	15	1	1580	3	Y	2					5
							2	9									
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	10	1	1318	3	Y	-0-					5
10	1550	N	994	-0-	-556	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					5

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	13	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	19	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	19	1	1030	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	8	1	1049	3	Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	8	1	1207	3	Y	18					42
							20	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	6					48
							7	9									
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1450	3	Y	2					50
							2	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	3	Y	-0-	50	1			-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	10	1	1424	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	3	1	301	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	N	-0-					1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	1	1	148	3	N	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					1
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					2
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					2
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	650	3	N	-0-					2
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	-0-					2
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	669	3	N	-0-					2
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	N	-0-					2

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					12
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					12
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					12
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					12
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					20
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					20
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	8	1	871	3	Y	-0-					20
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					20
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					20
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					20

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	407	1	537	3	Y	-0-					3
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	396	1	857	3	Y	-0-					3
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	414	1	1192	3	Y	-0-					3
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	409	1	879	3	Y	-0-					3
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	397	1	886	3	Y	-0-					3
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	410	1	960	3	Y	7					10
							8	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	12	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-					-0-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	12	1	1721	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	12	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	8	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	N	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1333	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	852	3	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	18	1	2629	3	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	25	1	2633	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	19	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	3	Y	-0-					-0-
*10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	20	1	2732	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					12
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					12
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	3	Y	-0-					12
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					12
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	Y	-0-					12
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	8	1	790	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	2					7
							2	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	1					8
							1	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	1					9
							1	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	885	3	Y	3					12
							3	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	2					14
							2	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	4	1	817	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					20
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					20
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					20
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					20
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

05	620	N	504	-0-	-116	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	7	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	896	-0-	-158	-0-	6	1	884	3	Y	5					5
							6	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					2
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					2
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	3	Y	-0-					2
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					2
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					2
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					2
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	8	1	1094	3	Y	2					4
							2	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1168	3	Y	1					5
							1	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	Y	-0-					5
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					5
10	1178	N	833	-0-	-345	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					1
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	3	Y	-0-					1
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					1
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	1					2
							1	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	Y	20	2	1			55
							22	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	8	38	1			25
							9	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	20	1	1			44
							22	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	Y	15					59
							17	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	Y	8					67
							9	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	Y	8					75
							9	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4 619	1 3	196	2	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4 608	1 3	192	2	N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	6 597	1 3	192	2	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4 615	1 3	195	2	N	-0-					-0-
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	4 603	1 3	192	2	N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5 622	1 3	196	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2781	-0-	-40	-0-	19	1	2747	3	Y	14					21
							15	9									
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	20	1	2855	3	Y	11	31	1			1
							12	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	27	1	2846	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	19	1	2673	3	Y	-0-					1
09	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	19	1	2644	3	Y	-0-					1
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	19	1	2666	3	Y	-0-					1

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	3	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	9	1	1329	3	Y	10	67	1			-0-
							11	9									
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	8	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	11	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	9	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	9	1	1251	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2424	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	16	1	2321	3	Y	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	23	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	17	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2424	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	22	1	1298	3	Y	-0-					28
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	3	Y	-0-	25	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	26	1	1066	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	2					5
							2	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	2					7
							2	9									
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	1671	3	Y	-0-					7

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	18	1	2616	3	Y	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	23	1	2437	3	Y	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	17	1	2403	3	Y	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	17	1	2264	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	17	1	2323	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	19	1	2705	3	Y	-0-					5
06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	19	1	2719	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	27	1	2856	3	Y	-0-					5
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	20	1	2886	3	Y	-0-					5
09	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	19	1	2595	3	Y	-0-					5
*10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	21	1	2879	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	7	1	1021	3	Y	2	2	1			31
							2	9									
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	7	1	1040	3	Y	13					44
							14	9									
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	10	1	1041	3	Y	3					47
							3	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					47
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	8	1	1040	3	Y	-0-					47
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	Y	-0-					47

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	9					54
							10	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	800	3	Y	7					61
							8	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	867	3	Y	9					70
							10	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	Y	6					76
							7	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	11					87
							12	9									
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	6	1	873	3	Y	9					96
							10	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	7	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	9	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	Y	-0-					2
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					2
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	8	1	822	3	Y	-0-					2
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					2
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	6	1	746	3	Y	-0-					2
10	806	N	459	-0-	-347	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	698	1	2607	3	Y	19	42	1			-0-
							21	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	676	1	2616	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	711	1	2990	3	Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	707	1	3534	3	Y	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	685	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	701	1	2780	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	6	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	11	1	2042	3	Y	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	3	Y	1					2
							1	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1540	3	Y	-0-					2
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	1					3
							1	9									
10	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	13	1	1842	3	Y	3					6
							3	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	17	1	2502	3	Y	10					25
							11	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	17	1	2426	3	Y	-0-					25
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	24	1	2496	3	Y	-0-	24	1			1
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	17	1	2450	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	17	1	2365	3	Y	-0-					1
10	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	18	1	2451	3	Y	-0-					1

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1625	3	Y	-0-					78
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	11	1	1554	3	Y	-0-	69	1			9
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	3	Y	2					12
							2	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					12
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	13	1	1738	3	Y	5					17
							6	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	11	1	1540	3	Y	10					25
							11	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	11	1	1631	3	Y	-0-					25
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	17	1	1754	3	Y	-0-					25
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	12	1	1738	3	Y	39	64	1			-0-
							43	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	13	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13	1	1802	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					3
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	3	Y	-0-					3
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					3
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

05	527	N	525	-0-	-2	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	142	1	2568	3	Y	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2513	3	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	3	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	136	1	2143	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	140	1	2177	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	7	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	7	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		954	-0-	954	954	7	1	947	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	8	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-					3
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					3
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	3	Y	-0-					3
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	10	1	1405	3	Y	-0-					3
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	3	Y	-0-					3
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	3	Y	-0-					1
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					1
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					1
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	550	-0-	-1837	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					6
06	2310	X	261	-0-	-2049	-0-	2	1	258	3	Y	1					7
							1	9									
07	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	3	1	268	3	Y	1					8
							1	9									
08	744	X	222	-0-	-522	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					8
09	720	X	210	-0-	-510	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					8
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	198	3	Y	16					24
							18	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	212	-0-	-346	-0-	1	1	194	3	Y	15					22
							17	9									
06	570	N	257	-0-	-313	-0-	2	1	249	3	Y	5					27
							6	9									
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					27
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					27
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					27
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					27

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1065	3	Y	3					49
							3	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	14					63
							15	9									
07	1147	N	797	-0-	-350	-0-	8	1	789	3	Y	-0-					63
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	6	1	867	3	Y	3					66
							3	9									
*09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	7	1	969	3	Y	4					70
							4	9									
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-	70	1			-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	10	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	4					43
							4	9									
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	10	1	1372	3	Y	11					54
							12	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	3	Y	-0-					54
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	10	1	1388	3	Y	-0-	53	1			1
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					1

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	8	1	1120	3	Y	3					86
							3	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	2					88
							2	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	11	1	1190	3	Y	-0-					88
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	2					90
							2	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	3	Y	4	94	1			-0-
							4	9									
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		986	-0-	986	986	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2112	8	1	1118	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3184	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	934	-0-	-2066	1118	7	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	2025	N	907	-0-	-1118	-0-	7	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2814	9	1	1300	3	Y	28					28
							31	9									
*07	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4245	14	1	1417	3	Y	-0-					28
*08	3000	N	1442	-0-	-1558	2687	10	1	1432	3	Y	-0-					28
*09	3000	N	1365	-0-	-1635	1052	10	1	1355	3	Y	-0-					28
*10	2435	N	1383	-0-	-1052	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	12	1	1686	3	Y	13					50
							14	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	3	Y	14					64
							15	9									
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	15	1	1560	3	Y	10					74
							11	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-	66	1			8
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	36	5	1			39
							40	9									
10	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	10	1	1320	3	Y	31	70	1			-0-
							34	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					8
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	398	3	Y	-0-					8
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					8
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					8
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	8	1	1154	3	Y	1					56
							1	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	8	1	1090	3	Y	-0-	52	1			4
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	7	1	987	3	Y	2					10
							2	9									
09	1110	N	682	-0-	-428	-0-	5	1	673	3	Y	4					14
							4	9									
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

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

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-		-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	10	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-		-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	9	1	1349	3	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	11	1	1173	3	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	8	1	1137	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	8	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	968	-0-		-210	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	7	1	1041	3	Y	-0-					12
06	1050	N	1043	-0-		-7	-0-	7	1	1036	3	Y	-0-					12
07	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-					12
08	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	8	1	1095	3	Y	-0-					12
09	1050	N	1044	-0-		-6	-0-	8	1	1036	3	Y	-0-					12
10	1085	N	1063	-0-		-22	-0-	8	1	1055	3	Y	-0-					12

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-		-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-		-0-	-0-	6	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-		-0-	-0-	9	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-		-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-		-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-		-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	103	1	370	3	Y	14	64	1			-0-
							15	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	79	1	360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	66	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	95	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	7					7
							8	9									
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	1					8
							1	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	12	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	17	1	1721	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	12	1	1706	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1705	3	Y	7					14
							8	9									
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1592	3	Y	19	19	1			14
							21	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					12
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					12
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-					12
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					12
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					12
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504	3	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	1242	3	Y	14	27	1			-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	1158	3	Y	1	1	1			-0-
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	11	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

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

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	15	1	1588	3	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

05	868	N	678	-0-	-190	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	8	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	6	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	10	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	14	1	1467	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - PLUGGED 07/23/18

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	2					3
							2	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	Y	-0-					3
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	8	1	1369	3	Y	5					8
							6	9									
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	7					15
							8	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					2
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					2
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					2
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658	1	1032	3	Y	46	1	1			67
							51	9									
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	616	1	972	3	Y	33	69	1			31
							36	9									
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	661	1	995	3	Y	43	37	1			37
							47	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658	1	1036	3	Y	43	2	1			78
							47	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	637	1	976	3	Y	23	70	1			31
							25	9									
10	T. A.		1539	-0-	1539	1539	596	1	901	3	Y	38	4	1			65
							42	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2526	3	Y	11	44	1			-0-
							12	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	17	1	2450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	24	1	2527	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	18	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	18	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	18	1	2453	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

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

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					3
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					3
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	3	Y	-0-					3
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					3
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					3
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	9	1	1316	3	Y	5					30
							6	9									
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	9	1	1352	3	Y	3					33
							3	9									
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	14	1	1492	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	10	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	704	-0-	-815	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2814	-0-	-751	-0-	19	1	2784	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									
06	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	19	1	2772	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	27	1	2802	3	Y	-0-					1
08	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	20	1	2831	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	19	1	2613	3	Y	-0-					1
*10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	22	1	3000	3	Y	1					2
							1	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	20	1	655	3	Y	-0-	47	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	36	1	724	3	Y	10					27
							11	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	15					42
							17	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	11					53
							12	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	Y	10					63
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	2					19
							2	9									
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					19
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	7	1	736	3	Y	-0-					19
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					19
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					19
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-					19

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	56	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	3	1			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	428	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	414	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	422	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	428	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	406	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	417	1	1319	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					7
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					7
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					7
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					7
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					7
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					7

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					25
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					25
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					25
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					3
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					3
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	6	1	570	3	Y	-0-					3
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					3
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					3
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	2					5
							2	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					1
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-					1
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					1
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					1
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	Y	-0-					1

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	7	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	404	-0-	-496	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					30
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					30
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	17	1	1777	3	Y	-0-					30
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	3	Y	1					31
							1	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	3	Y	-0-					31
10	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	9	1	1303	3	Y	19					50
							21	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	163	1	1169	3	Y	2					7
							2	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	158	1	1144	3	Y	-0-					7
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	167	1	1194	3	Y	-0-					7
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-					7
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	159	1	1187	3	Y	-0-					7
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	133	1	1098	3	Y	-0-					7

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	3	1	322	3	Y	-0-					1
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					1
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					1
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					3
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-					3
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					3
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					3
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	813	-0-	-1047	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	132	-0-	-178	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					25
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					25
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	-0-					25
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					25
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					25
10	682	N	251	-0-	-431	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	357	1	3034	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	345	1	2823	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	361	1	2826	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	356	1	2896	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	345	1	2720	3	Y	-0-					-0-
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	356	1	2739	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	631	1	2297	3	Y	40					177
							44	9									
06	2430	N	1168	-0-	-1262	-0-	379	1	783	3	Y	5					182
							6	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	614	1	1959	3	Y	7					189
							8	9									
08	3100	N	3427	-0-	327	327	697	1	2660	3	Y	64	173	1			80
							70	9									
09	2988	N	2661	-0-	-327	-0-	108	1	2495	3	Y	53					133
							58	9									
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	112	1	2576	3	Y	66					199
							73	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					13
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					13
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	5	1	523	3	Y	-0-					13
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					13
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	4	1	481	3	Y	-0-					13
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-					13

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	4	1	733	3	Y	3					20
							3	9									
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					20
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					20
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	4					24
							4	9									
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	700	3	Y	6					30
							7	9									
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	11	39	1			2
							12	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

05	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	12	1	1698	3	Y	-0-					29
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	11	1	1622	3	Y	-0-					29
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	16	1	1672	3	Y	-0-					29
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	12	1	1683	3	Y	-0-					29
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	3	Y	-0-					29
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-					29

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1071	3	Y	1					8
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					8
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					8
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					8
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	4 1	1 9	739	3	Y	1					9
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	6	1	817	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	160	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	150	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	162	1	899	3	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	3	Y	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	160	1	964	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	4	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					15
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					15
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					15
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					15
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					15
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					15

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					23
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					23
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					23
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	4	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					2
							2	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	656	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	3	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	1129	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	17	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	16	1	2326	3	Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	17	1	2332	3	Y	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	17	1	2351	3	Y	-0-					-0-
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	17	1	2389	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	15	1	2195	3	Y	-0-					22
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2115	3	Y	68					90
							75	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	21	1	2165	3	Y	-0-					90
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					90
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	3	Y	-0-					90
10	T. A.		2023	-0-	2023	2023	14	1	2009	3	Y	-0-					90

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	22	1	3242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	22	1	3106	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	30	1	3132	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	23	1	3212	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	23	1	3112	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	23	1	3129	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	17	1	2460	3	Y	-0-					91
06	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	17	1	2465	3	Y	-0-	69	1			22
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	24	1	2477	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18	1	2592	3	Y	-0-					22
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	19	1	2592	3	Y	1					23
							1	9									
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	18	1	2562	3	Y	2					25
							2	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	25	1	3631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	22	1	3093	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	27	1	2840	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	18	1	2515	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	21	1	2903	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	13	1	1835	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					7
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	Y	-0-					7
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-					7
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	3	Y	-0-					7
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	16	1	2921	3	Y	-0-					7
*10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	12	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	16	1	1710	3	Y	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	12	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	12	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					8
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	11	1	2078	3	Y	-0-					8
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	14	1	1953	3	Y	-0-					8
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	11	1	1974	3	Y	-0-					8
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	12	1	2211	3	Y	-0-					8
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	Y	-0-					8

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	14	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	14	1	2030	3	Y	10					10
							11	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					5
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-					5
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	9	1	1619	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					5
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	34	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	92	1	4442	3	Y	6					100
							7	9									
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	89	1	4161	3	Y	6	69	1			37
							7	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	98	1	4325	3	Y	18	2	1			53
							20	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4501	3	Y	12					65
							13	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	90	1	3797	3	Y	16					81
							18	9									
10	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	74	1	3604	3	Y	11					92
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7336	-0-	-1158	-0-	50	1	7284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	7860	X	7059	-0-	-801	-0-	49	1	7010	3	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7177	-0-	-945	-0-	68	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7200	-0-	-333	-0-	50	1	7095	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	52	1	7078	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	52	1	7296	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	16	1	1000	3	Y	-0-					83
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	16	1	1021	3	Y	-0-	70	1			13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	3	Y	-0-					13
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	Y	-0-					13
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					13

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					10
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					10
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					10
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	3	Y	-0-					7
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-					7
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1571	3	Y	-0-					7
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	12	1	1671	3	Y	-0-					7
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-					7
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	96	1	487	3	Y	-0-					5
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	93	1	446	3	Y	-0-					5
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	468	3	Y	-0-					5
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	96	1	440	3	Y	-0-					5
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	93	1	437	3	Y	-0-					5
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	96	1	467	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	3	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	10	1	1435	3	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	5 4	1 9	764	3	Y	4					12
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					12
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	7	1	762	3	Y	-0-					12
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-					12
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-					12
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					12

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2207	3	Y	18					28
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	14	1	1998	3	Y	-0-					28
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	3	Y	-0-					28
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					28
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1938	3	Y	-0-					28
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	15	1	2047	3	Y	-0-					28

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	469	1	1265	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	453	1	870	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1299	-0-	-592	-0-	463	1	836	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	251	-0-	-1485	-0-	212	1	39	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-			7
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-			7
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	8	1	854	3	Y	-0-			7
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-			7
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-			7
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-			7

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

05	6603	X	5638	-0-	-965	-0-	38	1	5600	3	Y	-0-			12
06	6030	X	4913	-0-	-1117	-0-	34	1	4879	3	Y	-0-			12
07	6231	X	4911	-0-	-1320	-0-	47	1	4864	3	Y	-0-			12
08	6231	X	4435	-0-	-1796	-0-	31	1	4404	3	Y	-0-			12
09	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	36	1	4924	3	Y	-0-			12
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4790	3	Y	-0-			12

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

05	2325	N	1811	-0-	-514	-0-	441	1	1370	3	Y	-0-			3
06	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	429	1	1725	3	Y	-0-			3
07	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	447	1	1804	3	Y	-0-			3
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	443	1	1731	3	Y	-0-			3
09	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	427	1	1331	3	Y	-0-			3
*10	3100	N	3443	-0-	343	343	450	1	2993	3	Y	-0-			3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	18	1	2649	3	Y	-0-			2
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	17	1	2506	3	Y	3			5
							3	9							
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	25	1	2562	3	Y	2			7
							2	9							
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2567	3	Y	-0-			7
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	18	1	2429	3	Y	-0-			7
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-					12
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-					12
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					12
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					12
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	3	Y	-0-					12
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	349	1	1500	3	Y	-0-					2
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	338	1	1480	3	Y	-0-					2
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	352	1	1578	3	Y	-0-					2
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	349	1	1566	3	Y	-0-					2
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1378	3	Y	-0-					2
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	348	1	1337	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	11	1	1643	3	Y	-0-					9
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-					9
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1573	3	Y	-0-					9
08	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	10	1	1373	3	Y	1					10
							1	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	652	-0-	-398	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	6	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	2					2
							2	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-					8
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	10	1	1503	3	Y	-0-					8
07	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	15	1	1517	3	Y	-0-					8
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					8
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	3	Y	-0-					8
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1680	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	66	-0-	-204	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	6	1	755	3	Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					3
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	3	1	295	3	Y	-0-					3
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					3
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	385	1	2440	3	Y	-0-					3
06	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	369	1	1637	3	Y	4					7
							4	9									
07	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	383	1	1454	3	Y	-0-					7
08	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	368	1	1288	3	Y	-0-					7
*09	2250	X	2180	-0-	-70	-0-	330	1	1850	3	Y	-0-					7
*10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	376	1	2119	3	Y	7					-0-
							8	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	4	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	8	1	1108	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					2
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-					2
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					2
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					2
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	395	1	4392	3	Y	-0-					16
06	4890	X	4080	-0-	-810	-0-	379	1	3701	3	Y	-0-					16
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	405	1	4952	3	Y	-0-					16
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	398	1	4966	3	Y	-0-					16
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	386	1	4676	3	Y	-0-					16
10	5363	X	4223	-0-	-1140	-0-	393	1	3830	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	15	1	2213	3	Y	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	15	1	2116	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	22	1	2264	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	17	1	2334	3	Y	5					8
							6	9									
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	3	Y	10					18
							11	9									
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	17	1	2332	3	Y	3	18	1			3
							3	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	285	1	876	3	Y	12					37
							13	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	276	1	855	3	Y	2					39
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	288	1	885	3	Y	-0-					39
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	311	1	893	3	Y	-0-					39
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	302	1	845	3	Y	-0-					39
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	276	1	868	3	Y	-0-					39

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	567	1	1673	3	Y	-0-					19
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	548	1	1530	3	Y	-0-					19
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	568	1	1415	3	Y	-0-					19
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	568	1	1831	3	Y	-0-					19
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	549	1	1608	3	Y	-0-					19
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	565	1	1370	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	11	1	1665	3	Y	15	184	1			10
							17	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	7					17
							8	9									
07	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	8	1	1137	3	Y	7					24
							8	9									
08	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	6	1	1115	3	Y	6					30
							7	9									
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	10	1	1354	3	Y	5					35
							6	9									
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	Y	37	55	1			17
							41	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

05	310	N	11	-0-	-299	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	3	1	365	3	Y	11					11
							12	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	7	1	683	3	Y	-0-					11
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					11
09	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-					11
10	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			Y	-0-					11

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	687	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	664	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	689	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	465	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	744	-0-	-456	-0-	127	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	284	1	895	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	469	1	784	3	Y	-0-					3
06	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	439	1	717	3	Y	-0-					3
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	470	1	740	3	Y	-0-					3
*08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	469	1	716	3	Y	-0-					3
*09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	454	1	698	3	Y	-0-					3
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	469	1	774	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					39
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					39
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					39
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					39

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

05	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	11	1	1660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	12	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	3	Y	6					6
							7	9									
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	12	1	1678	3	Y	4					10
							4	9									
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	12	1	1729	3	Y	-0-					10

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

05	868	N	671	-0-	-197	-0-	242	1	429	3	Y	-0-					20
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					20
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					20
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	391	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	385	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	392	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	391	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	370	1	1173	2	N	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	387	1	1329	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

05	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	944	3	Y	3					13
							3	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					13
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	869	3	Y	2					15
							2	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	2					17
							2	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	7					24
							8	9									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	3	Y	1					25
							1	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	472	1	3911	2	Y	-0-					59
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	429	1	2638	2	Y	-0-					59
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	431	1	2601	2	Y	-0-					59
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	441	1	2582	2	Y	26	26	1			59
							29	9									
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	415	1	2473	2	Y	2	2	1			59
							2	9									
*10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	427	1	2517	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	506	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2164	-0-	-386	-0-	489	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	506	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	505	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	489	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	506	1	1883	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	11	1	1495	3	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	8	1	1460	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	23	1	4567	3	Y	-0-					1
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	17	1	3335	3	Y	-0-					1
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	28	1	3954	3	Y	-0-					1
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	18	1	3320	3	Y	-0-					1
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	20	1	3713	3	Y	-0-					1
10	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	22	1	4038	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	19	1	3670	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	4110	X	2853	-0-	-1257	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-					7
07	4247	X	1025	-0-	-3222	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					7
08	3906	X	2725	-0-	-1181	-0-	14	1	2688	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
09	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	17	1	3103	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
*10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	448	1	2809	3	Y	-0-					12
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	434	1	2667	3	Y	-0-					12
07	2976	X	1318	-0-	-1658	-0-	440	1	878	3	Y	-0-					12
08	2976	X	1643	-0-	-1333	-0-	361	1	1282	3	Y	-0-					12
09	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	370	1	1735	3	Y	-0-					12
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	386	1	2669	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	434	1	2900	3	Y	-0-					15
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	449	1	2943	3	Y	-0-					15
*01	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	447	1	2503	3	Y	-0-					15
*02	2996	X	2106	-0-	-890	-0-	401	1	1705	3	Y	-0-					15
*03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	447	1	2560	3	Y	-0-					15
*04	3120	X	2198	-0-	-922	-0-	429	1	1769	3	Y	-0-					15
*05	3224	X	2402	-0-	-822	-0-	444	1	1958	3	Y	-0-					15
*06	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	429	1	1665	3	Y	-0-					15
*07	3007	X	1536	-0-	-1471	-0-	442	1	1094	3	Y	-0-					15
*08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	251	1	2537	3	Y	-0-					15
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	184	1	2845	3	Y	-0-					15
*10	3100	N	3220	-0-	120	120	365	1	2855	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	915	1	3083	3	Y	-0-					18
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	888	1	3488	3	Y	-0-					18
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	922	1	3184	3	Y	-0-					18
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	915	1	2947	3	Y	-0-					18
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	446	1	2366	3	Y	-0-					18
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	465	1	3211	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	24	1	4770	3	Y	4					22
							4	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4609	3	Y	5	24	1			3
							6	9									
07	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	32	1	4385	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	23	1	4422	3	Y	4					12
							4	9									
09	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	23	1	4169	3	Y	3					15
							3	9									
10	4805	X	3983	-0-	-822	-0-	21	1	3956	3	Y	5					20
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	21	1	3105	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	21	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	29	1	3056	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	21	1	3015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	22	1	3030	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3092	-0-	3092	3092	22	1	3070	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	N	3026	-0-	-43	-0-	15	1	3011	3	Y	-0-					-0-
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3038	N	2701	-0-	-337	-0-	14	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	15	1	2714	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	20	1	3572	3	Y	-0-					-0-
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	19	1	3585	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	476	1	2162	3	Y	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	462	1	2253	3	Y	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	481	1	2263	3	Y	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	477	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	462	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	477	1	2155	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-					-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	17	1	2415	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	12	1	2307	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
09	2490	X	2226	-0-	-264	-0-	12	1	2213	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	31	1	4550	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
06	5070	X	4306	-0-	-764	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					22
07	5239	X	4496	-0-	-743	-0-	43	1	4453	3	Y	-0-					22
08	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	31	1	4426	3	Y	-0-					22
09	4800	X	4303	-0-	-497	-0-	31	1	4272	3	Y	-0-					22
10	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	32	1	4457	3	Y	-0-					22

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	366	1	1502	3	Y	11					97
							12	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	339	1	1354	3	Y	-0-	70	1			27
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	354	1	1342	3	Y	20	2	1			45
							22	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	3	Y	14					59
							15	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	354	1	1402	3	Y	11					70
							12	9									
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	352	1	1566	3	Y	15					85
							17	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	45	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	17	1	3294	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	23	1	3222	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	17	1	3158	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	105	1	3140	2	Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	117	1	3124	2	Y	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	241	1	3125	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	510	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	119	1	3449	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	117	1	2854	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	16	1	2339	3	Y	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	16	1	2231	3	Y	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	22	1	2257	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	11	1	1524	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	388	1	3106	3	Y	-0-					2
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	3	Y	-0-					2
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	3	Y	-0-					2
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	3	Y	-0-					2
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	379	1	3388	3	Y	-0-					2
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	390	1	3325	3	Y	-0-					2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	9	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5620	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
06	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	29	1	5480	3	Y	-0-					33
07	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	40	1	5506	3	Y	-0-					33
08	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	29	1	5525	3	Y	20	20	1			33
							22	9									
09	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	29	1	5296	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
10	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	30	1	5522	3	Y	-0-					33

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					37
06	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					37
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	-0-					37
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					37
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	2					39
							2	9									
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	10	1	1762	3	Y	-0-					39

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6096	-0-	-73	-0-	710	1	5386	3	Y	-0-					2
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	688	1	5293	3	Y	-0-					2
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	726	1	6095	3	Y	-0-					2
08	6448	X	5487	-0-	-961	-0-	707	1	4779	3	Y	1					3
							1	9									
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	690	1	5471	3	Y	2					5
							2	9									
10	6820	X	5152	-0-	-1668	-0-	706	1	4446	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3155	-0-	3155	6163	510	1	2645	3	Y	-0-					4
06	T. A.		2928	-0-	2928	9091	493	1	2435	3	Y	-0-					4
07	11968	X	2877	-0-	-9091	-0-	513	1	2364	3	Y	-0-					4
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	510	1	2588	3	Y	-0-					4
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	494	1	2454	3	Y	-0-					4
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	502	1	2371	3	Y	-0-					4

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	173	1	5160	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5387	-0-	-73	-0-	195	1	5192	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	187	1	5409	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	208	1	5361	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	179	1	5195	2	Y	-0-					-0-
*10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	180	1	5263	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-					2
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					2
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	3	Y	-0-					2
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					2
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	9	1	1193	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	9	1	1188	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	9	1	542	2	Y	-0-					22
							1681	3									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-					22
							1723	3									
07	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	12	1	554	2	Y	24	43	1			3
							1662	3	26	9							
08	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	8	1	491	2	Y	9	3	1			9
							1530	3	10	9							
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	16					25
							1702	3	18	9							
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	11	1	637	2	Y	3					28
							1987	3	3	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3753	-0-	-177	-0-	19	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	33	1	4568	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	18	1	3429	3	Y	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	773	1	3378	3	Y	-0-					-0-
*10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	921	1	4049	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	358	1	3293	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	349	1	3700	3	Y	-0-					28
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	372	1	4245	3	Y	-0-					28
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	364	1	4344	3	Y	-0-					28
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	352	1	4069	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	362	1	3917	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

05	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	17	1	3322	3	N	-0-					47
06	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	17	1	3206	3	N	-0-					47
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	24	1	3295	3	N	-0-					47
*08	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	17	1	3253	3	N	-0-					47
*09	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	17	1	3143	3	Y	60	107	1			-0-
							66	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	17	1	3145	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	18	1	3444	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	22	1	3033	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	15	1	2906	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	15	1	2673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	15	1	2732	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					6
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					6
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					6
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					6
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					6
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	2	6	9	N	5					31
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					31
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

05	620	N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	N	2					19
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					19
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					19
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					19
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					19

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

05	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					20
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					20
07	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	2			N	-0-					20
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					20
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					20
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					20

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2797	2	199	9	N	181					470
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	4346	2	117	9	N	106	352	1			224
07	3100	N	4827	-0-	1727	3190	4704	2	123	9	N	112					336
08	3100	N	4226	-0-	1126	4316	4142	2	84	9	N	76	174	1			238
09	8024	X	3708	-0-	-4316	-0-	3623	2	85	9	N	77					315
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					315

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	690	N	361	-0-	-329	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					7
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					7
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					7
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					7
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - PLUGGED 06/01/18

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	2			N	-0-					-0-
07	653	N	320	-0-	-333	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

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

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					16
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					16
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3663	-0-	563	8824	3572	2	91	9	N	83	83	1			-0-
06	8824	X	-0-	-0-	-8824	-0-					N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					56
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					56
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					56
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					56
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					39
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					39
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					39
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					39
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	297	1	1168	2	Y	-0-					60
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	283	1	1074	2	Y	-0-					60
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	296	1	1131	2	Y	-0-					60
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	324	1	1171	2	Y	-0-					60
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	296	1	1209	2	Y	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	72	1	287	2	Y	-0-			22
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	2	Y	-0-			22
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	2	Y	-0-			22
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-			22
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	69	1	284	2	Y	-0-			22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	153	1	1334	2	Y	-0-			62
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	149	1	1332	2	Y	-0-			62
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-			62
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	152	1	1263	2	Y	-0-			62
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	134	1	1240	2	Y	-0-			62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-			-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	38	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-			-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					95
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					95
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					95
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					95
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					52
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1489	2	25	9	Y	23					75
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-	65	1			10
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	65	1			10
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	Y	17					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	2	3	9	N	3					26
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					29
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					32
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					35
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					52
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					52
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					52
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					52
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					52
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

05	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	469	1	24	2	N	-0-				22
							2623	3								
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-				22
							3127	3								
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	21	1	3198	3	N	-0-				22
08	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	22	1	2632	3	N	-0-				22
*09	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	19	1	2536	3	N	-0-				22
*10	3255	X	2143	-0-	-1112	-0-	27	1	2116	3	N	-0-				22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-				-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-				-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-				-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-				-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

05	2480	N	1440	-0-	-1040	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-				-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-				-0-
09	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	1823	2			N	-0-				-0-
10	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-				-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-				-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				168
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-				168
07	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-				168
08	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			N	-0-				168
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				168
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-	144	1		24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					150
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1110	2	1	9	N	1	151	1			-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					44
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					44
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					44
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

05	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					43
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					43
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					43
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					43
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					43
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

05	1302	N	362	-0-	-940	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	384	-0-	-825	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

05	14B2 EXT		607	-0-	607	607	607	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		684	-0-	684	1291	684	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	953	-0-	-1291	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

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

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	275	-0-	-531	-0-	275	2			N	-0-					18
06	690	N	263	-0-	-427	-0-	263	2			N	-0-					18
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					18
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					45
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					45
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	35	1			10

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2			N	-0-					152
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1773	2	12	9	N	11	163	1			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					33
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					33
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					33
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					149
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					149
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					149
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					36
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					36
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					36
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					36
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					53
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					53
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					53
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					53
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					33
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					33
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					43
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					43
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					43
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					5
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					5
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					5
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					20
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					20
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					20
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					19
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					19
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					19
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1054	-0-	1054	2270	1054	2			Y	-0-					122
06	1700	N	998	-0-	-702	1568	998	2			Y	-0-					122
07	2481	N	913	-0-	-1568	-0-	913	2			Y	-0-					122
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					122
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					122
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1357	2	3	9	Y	3					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		418	-0-	418	786	417	2	1	9	Y	1					41
06	1344	N	558	-0-	-786	-0-	558	2			Y	-0-					41
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					41
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					41
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	363	2	3	9	Y	3					44
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					174
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					174
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					174
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					174
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					174
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6					71
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					71
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					71
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					71
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					71

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					89
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					89
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					89
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					89
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					89
10	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

05	DLQ G-10		104	-0-	104	276	104	3			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		64	-0-	64	340	64	3			Y	-0-					10
07	400	N	60	-0-	-340	-0-	60	3			Y	-0-					10
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					10
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					51
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					51
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					51
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					51
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17					87
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	3	9	9	N	8					95
07	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1206	3	2	9	N	2					97
08	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					97
09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	3			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					132
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					132
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					132
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					132
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					201
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					201
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	3			N	-0-					201
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1445	3	4	9	N	4					205
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					205
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5					169
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	165	1			7
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					13
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3					16
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	N	6					22
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	169	2	174	9	N	158					168
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20	166	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					41
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					41
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					41
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					41
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
06	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					40
07	217	S	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					40
08	217	S	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					40
09	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
10	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	812	3	N	-0-					40
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	75	1	668	3	N	-0-					40
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	70	1	742	3	N	-0-					40
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	3	N	-0-					40
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-					40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	75	1	705	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

05	775	N	757	-0-	-18	-0-	15	1	742	3	N	-0-					106
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	15	1	713	3	N	-0-					106
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	12	1	654	3	N	-0-					106
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	15	1	702	3	N	-0-					106
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					19
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-					19
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					19
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					19
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					19
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	312	3	N	-0-			29
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	3	N	-0-			29
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	7	1	259	3	N	-0-			29
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	5	1	227	3	N	-0-			29
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-			29
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	N	-0-			29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	3	N	-0-			49
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	29	1	941	3	N	-0-			49
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	29	1	921	3	N	-0-			49
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	3	N	-0-			49
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	954	3	N	-0-			49
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-			49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	15	1	1119	3	Y	-0-			9
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	15	1	1039	3	Y	-0-			9
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	15	1	1064	3	Y	-0-			9
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-			9
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	15	1	1035	3	Y	-0-			9
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	-0-			9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

05	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-			36
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-			36
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			36
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			36
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-			36
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-			36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-			89
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-			89
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-			89
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-			89
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-			89
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			2
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

05	713	N	554	-0-	-159	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

05	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	2	N	-0-					21
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	N	-0-					21
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	19	1	93	2	N	-0-					21
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	N	-0-					30
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	20	1	130	2	N	-0-					30
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	N	-0-					30
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					30
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					30
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	105	1	1176	2	N	23	11	1			18
							25	9									
06	1290	N	998	-0-	-292	-0-	95	1	886	2	N	15	30	1			3
							17	9									
07	1240	N	913	-0-	-327	-0-	70	1	836	2	N	6					9
							7	9									
08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	73	1	873	2	N	30	32	1			7
							33	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	975	2	N	21	20	1			8
							23	9									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	N	22	20	1			10
							24	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					51
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					51
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					51
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

05	248	N	172	-0-	-76	-0-	40	1	132	2	N	-0-					30
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	40	1	130	2	N	1					31
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	40	1	136	2	N	1					32
							1	9									
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	38	1	129	2	N	-0-					32
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	39	1	134	2	N	-0-					32
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	2	N	-0-					32

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	11	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-			-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	2	N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	N	-0-			-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

05	713	N	424	-0-	-289	-0-	20	1	404	2	N	-0-			11
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	N	-0-			11
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	25	1	436	2	N	-0-			11
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-			11
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-			11
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-			11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	2	N	-0-			-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	30	1	236	2	N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-			-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	2	N	-0-			-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

05	186	N	44	-0-	-142	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					29
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	14	1	87	2	N	-0-					29
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73	2	N	-0-					29
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					29
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					29
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

05	496	N	270	-0-	-226	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

05	248	N	192	-0-	-56	-0-	179	2	13	9	N	12					114
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12					126
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	97	2	7	9	N	6					132
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					145
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21	9	N	19					164
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					165

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					11
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					11
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					11

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	N	-0-					34
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					34
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

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

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	148	1			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					112

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					81
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	618	3	6	9	N	5					86
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4					90
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	590	3	4	9	N	4					94
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					94
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					7
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					7
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					7
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					11
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					11
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					56
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	766	3	33	9	N	30	174	1			10
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	3	22	9	N	20					30
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	777	3	11	9	N	10					40
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	783	3	11	9	N	10					50
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	733	3	11	9	N	10					60
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	576	3	11	9	N	10					70

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	3	11	9	N	10					75
06	810	N	605	-0-	-205	-0-	599	3	6	9	N	5					80
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5					85
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					85
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					85
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					85

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					6
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					6
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					6
08	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					6
09	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					6
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					26
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					26
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					26
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					26
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					26
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	76	1	383	3	N	-0-					14
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	62	1	339	3	N	-0-					14
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	57	1	318	3	N	-0-					14
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	55	1	301	3	N	-0-					14
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	8	1	42	3	N	-0-					14
10	372	N	22	-0-	-350	-0-	3	1	19	3	N	-0-					14
	JONES, CARL. R.				WELL #: 1		RRCID -> 158013		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5562 - 5934		
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					48
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					48
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					48
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					48
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					48
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					48
	ROBERTS				WELL #: 1		RRCID -> 172556		COMPL. DATE 01/30/1999			TOTAL DEPTH 5336			PERF. 4848 - 5036		
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					10
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					10
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					10
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
	STEWART				WELL #: 3		RRCID -> 178855		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5551 - 5557		
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	N	5					160
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	948	3	6	9	N	5					165
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	903	3	6	9	N	5					170
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					170
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3			N	-0-					170
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					170
	KOENINGER				WELL #: 2		RRCID -> 187389		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4922 - 5340		
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	N	9					58
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	395	3	4	9	N	4					62
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					62
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					62
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					62
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					62
	WOOTEN				WELL #: 1		RRCID -> 187394		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 5725			PERF. 4632 - 4642		
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2873	3	11	9	N	10					130
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2436	3	11	9	N	10					140
07	3100	N	3165	-0-	65	65	3132	3	33	9	N	30					170
08	3100	N	3041	-0-	-59	6	3027	3	14	9	N	13	168	1			15
09	3000	N	3023	-0-	23	29	2990	3	33	9	N	30					45
*10	3158	X	3129	-0-	-29	-0-	3101	3	28	9	N	25					70
	CLAY HILL CATTLE CO.				WELL #: 7		RRCID -> 197214		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5936 - 5954		
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
09	609	N	534	-0-	-75	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

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

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-					99
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-					99
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					99
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	N	-0-					99
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	2	N	-0-					99
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	55	1	499	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					58
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					58
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					58
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	55	1	490	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					81
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					81
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					81
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					81
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					81
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	800	2	N	2			33
							2	9							
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	925	2	N	2			35
							2	9							
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	N	-0-			35
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	N	-0-			35
*09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	78	1	937	2	N	3			38
							3	9							
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	9			47
							10	9							

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	613	1	694	2	N	-0-			36
06	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	633	1	679	2	N	-0-			36
07	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	588	1	611	2	N	-0-			36
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	735	1	804	2	N	-0-			36
*09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			36
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	692	1	685	2	N	-0-			36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			42
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			42
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			42
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			42
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			42
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			19
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			19
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			19
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			19
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			19
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	217	1	1129	2	N	6			48
							7	9							
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	210	1	1098	2	N	2			50
							2	9							
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	217	1	1044	2	N	1			51
							1	9							
08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	217	1	932	2	N	1			52
							1	9							
09	1320	N	961	-0-	-359	-0-	210	1	751	2	N	-0-			52
10	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	217	1	835	2	N	5			57
							6	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					16
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					16
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					16
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	2	N	-0-					16
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					16
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	4	1	70	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					45
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					16
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					16
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					16
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					16
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	81	1	706	2	N	-0-					19
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	773	2	N	-0-					19
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	81	1	742	2	N	-0-					19
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1	664	2	N	-0-					19
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	78	1	668	2	N	-0-					19
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	376	2	N	10					78
							11	9									
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	78	1	235	2	N	8					86
							9	9									
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	81	1	49	2	N	4					90
							4	9									
08	465	N	117	-0-	-348	-0-	81	1	36	2	N	-0-					90
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	78	1	49	2	N	-0-					90
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	N	10					100
							11	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					148
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	2	7	9	N	6					154
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					154
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					154
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					154
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	N	11					165

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					18
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					18
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					18
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					18
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					19
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					19
07	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					19
08	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-					19
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					19
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					19
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					13
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					13
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					13
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	2	N	5					190
							6	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	N	7					197
							8	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	N	8					205
							9	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	N	9	178	1			36
							10	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	4					40
							4	9									
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	10					50
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	81	1	83	2	N	-0-					48
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	78	1	89	2	N	-0-					48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					48
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	85	2	N	-0-					48
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					100
06	1380	N	735	-0-	-645	-0-	723	2	12	9	N	11					111
07	1426	N	627	-0-	-799	-0-	608	2	19	9	N	17					128
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	2	11	9	N	10					138
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					143
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2					145

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

*02	1316	N	1034	-0-	-282	-0-	119	1	915	2	N	-0-	38	7			100
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	10					110
							11	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	199	1	1576	2	N	18					128
							20	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	206	1	1461	2	N	14					142
							15	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	205	1	1299	2	N	-0-	96	1			46
07	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	220	1	1212	2	N	6					52
							7	9									
08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	224	1	1274	2	N	11					63
							12	9									
09	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	214	1	1159	2	N	9					72
							10	9									
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	228	1	1237	2	N	11					83
							12	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					50
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					50
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	85	2	11	9	N	10					60
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					60
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					60
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	6	1	335	2	N	-0-			31
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	6	1	365	2	N	-0-			31
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	6	1	384	2	N	-0-			31
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-			31
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	2	N	-0-			31
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-			31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	984	2	N	-0-			29
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	73	1	984	2	N	-0-			29
07	1116	N	474	-0-	-642	-0-	50	1	424	2	N	-0-			29
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	83	1	873	2	N	-0-			29
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	76	1	897	2	N	-0-			29
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	2	N	-0-			29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			21
06	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-			21
07	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-			21
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-			21
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			21
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			30
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			30
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			30
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			30
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-			30
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-			30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			32
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					34
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					34
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					34
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					34
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					56
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					56
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					56
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					56
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					56
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					52
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					52
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					52
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	430	1	486	2	N	-0-					60
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	362	1	389	2	N	-0-					60
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	450	1	467	2	N	-0-					60
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	355	1	388	2	N	-0-					60
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	673	1	681	2	N	-0-					60
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	384	1	380	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					18
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					18
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					25
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					25
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					25
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					25
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					15
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					15
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	N	1					16
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					16
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					16

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-					18
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					18
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					18
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					18
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					18
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	N	-0-					18

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					41
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					41
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					41
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					41
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					41
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					41

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					6
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					6
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					6
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					6
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	931	2	N	-0-					36
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	78	1	855	2	N	10					46
							11	9									
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	81	1	876	2	N	2					48
							2	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1081	2	N	8					56
							9	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	N	1					57
							1	9									
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	913	2	N	2					59
							2	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					49
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					49
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1300	2	N	3					73
							3	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	N	-0-					73
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	51	1	1240	2	N	2					75
							2	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1525	2	N	-0-					75
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	N	7					82
							8	9									
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	59	1	1389	2	N	5					87
							6	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	N	17					124
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	521	2	11	9	N	10					134
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	598	2	18	9	N	16					150
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					160
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	651	2	21	9	N	19					179
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					204

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					26
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					26
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

05	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	81	1	1069	2	N	5					153
							6	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	78	1	934	2	N	6					159
							7	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	-0-					159
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	81	1	1042	2	N	2					161
							2	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	3					164
							3	9									
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	2	N	-0-					164

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2999	2	N	-0-					64
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	78	1	1964	2	N	-0-					64
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	2	N	-0-					64
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	81	1	2115	2	N	-0-					64
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	78	1	2029	2	N	-0-					64
*10	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	81	1	1944	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					124
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	N	6					130
07	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					130
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					134
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					135
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					77
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					77
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					77
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					77
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					77
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					43
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					43
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					43
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					43
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1473	2	N	7					36
							8	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	1					37
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	1					38
							1	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	1					39
							1	9									
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	N	-0-					39
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	N	4					43
							4	9									

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					69
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	2	11	9	N	10					79
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					79
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					82
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					82
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					20
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	N	-0-					20
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					20
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					20
09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					20
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					54
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					54
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					26
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					26
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					26
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					27
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					27
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					27
08	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					27
09	750	N	116	-0-	-634	-0-	116	2			N	-0-					27
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					31
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					31
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					31
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					31
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					31
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	78	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	81	1	104	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	78	1	82	2	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	81	1	95	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	N	2	155	1			20
							2	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	2	N	-0-					20
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	3					23
							3	9									
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	82	1	862	2	N	3					26
							3	9									
09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	84	1	993	2	N	3					29
							3	9									
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	88	1	989	2	N	13					42
							14	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	N	7					131
							8	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	N	117	117	1			131
							129	9									
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					131
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	55	1	722	2	N	-0-					131
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					131
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	108	1	1885	2	N	7					100
							8	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	2	N	-0-					100
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	111	1	1796	2	N	1					101
							1	9									
08	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					101
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1857	2	N	2					103
							2	9									
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	109	1	1812	2	N	4					107
							4	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					70
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					70
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					70
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

05	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					128
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					133
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	817	2	6	9	N	5					138
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4					142
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					150
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12					162

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					19
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					19
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					19
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					19
*09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					56
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					56
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					56
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					56
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					56
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					21
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					21
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					21
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					26
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					26
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					26
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					30
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					30
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					30
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	26					190
							29	9									
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	73	1	960	2	N	11	162	1			39
							12	9									
07	1147	N	952	-0-	-195	-0-	68	1	867	2	N	15					54
							17	9									
08	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	65	1	967	2	N	15					69
							17	9									
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	20					89
							22	9									
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	39					128
							43	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					33
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					33
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					157
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					157
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					160
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					160
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					160

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	285	1	1072	2	N	8					58
							9	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	310	1	1033	2	N	-0-	18	1			40
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	299	1	855	2	N	9					49
							10	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	851	2	N	10					59
							11	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	274	1	767	2	N	10					69
							11	9									
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	801	2	N	11					80
							12	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	431	1	488	2	Y	5					177
							6	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	368	1	396	2	Y	-0-					177
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	413	1	429	2	Y	6					183
							7	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	396	1	433	2	Y	-0-					183
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	635	1	643	2	Y	-0-					183
10	DLQ G-10		957	-0-	957	957	481	1	476	2	Y	-0-					183

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					19
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					19
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					19
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					19
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					19
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					19
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					19
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					19
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	N	4					44
							4	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	44	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					69
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					69
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					69
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					69
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	237	1	890	2	N	19					72
							21	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	265	1	884	2	N	-0-	2	1			70
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	288	1	824	2	N	8					78
							9	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	293	1	860	2	N	9					87
							10	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	293	1	820	2	N	9					96
							10	9									
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	291	1	811	2	N	10					106
							11	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	386	2	21	9	N	19					102
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	395	2	18	9	N	16					118
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	2	30	9	N	27					145
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	423	2	17	9	N	15					160
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30	9	N	27					187
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	440	2	34	9	N	31	165	1			53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					28
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					28
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	78	1	36	2	N	-0-					28
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					146
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					146
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2748	2	9	9	N	8					154
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					154
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					154
*10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					156

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	856	-0-	-291	-0-	856	2			N	-0-					137
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1					138
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	804	2	1	9	N	1					139
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					139
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	823	2	1	9	N	1					140
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4					144

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					28
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					28
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					28
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					28
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					28
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	81	1	461	2	N	-0-					27
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	78	1	391	2	N	-0-					27
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	81	1	361	2	N	-0-					27
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	81	1	282	2	N	-0-					27
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	78	1	317	2	N	-0-					27
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	81	1	360	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-					75
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-					75
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	257	2	N	2					77
							2	9									
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	7	1	248	2	N	-0-					77
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					77
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	N	-0-					77

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					20
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	81	1	1046	2	N	72	163	1			107
							79	9									
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	78	1	1021	2	N	78					185
							86	9									
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	81	1	1048	2	N	80	183	1			82
							88	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	84					166
							92	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	78	1	1043	2	N	48					214
							53	9									
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	N	102	176	1			140
							112	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					30
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					30
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					30
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					30
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					69
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					69
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					69
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					69
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					33
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					33
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					33
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					33
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					45
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					45
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					45
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					45
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	2			N	-0-					45
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					15
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	29	1	453	2	N	-0-					15
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	-0-					15
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					15
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					15
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					77
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	N	-0-					77
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-					77
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					77
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					77
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	N	9					164
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					169
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					174
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					174
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					174
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	N	9					67
							10	9									
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	29	1	455	2	N	1					68
							1	9									
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	30	1	483	2	N	1					69
							1	9									
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	25	1	332	2	N	2					71
							2	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	6					77
							7	9									
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	18					95
							20	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					62
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					62
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					62
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					62
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					62
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					64
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					64
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					64
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					64
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					64
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	81	1	374	2	N	-0-					29
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	70	1	336	2	N	-0-					29
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	60	1	284	2	N	-0-					29
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	N	-0-					29
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-					29
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					57
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					57
07	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	2			N	-0-					57
08	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	206	2			N	-0-					57
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			N	-0-					57
10	992	N	176	-0-	-816	-0-	176	2			N	-0-					57

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					76
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					76
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					76
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					76
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					76
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					27
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					27
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					27
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					27
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					40
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					40
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					40
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3	9	N	3					43
09	720	N	48	-0-	-672	-0-	48	2			N	-0-					43
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					43

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	N	12					93
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	N	4					97
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	N	14					111
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	N	7					118
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1032	2	4	9	N	4					122
10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1126	2	9	9	N	8					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					10
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					10
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					32
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					32
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					32
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					32
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					32

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					19
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					19
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					19
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					19
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					19
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5					34
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					34
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					34
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					34
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5					39
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1014	2	2	9	N	2			105
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	933	2	3	9	N	3			108
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	975	2	15	9	N	14			122
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	980	2	1	9	N	1			123
09	930	N	610	-0-	-320	-0-	606	2	4	9	N	4			127
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			127

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	186	1	211	2	N	-0-			64
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	244	1	262	2	N	-0-			64
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	210	1	218	2	N	-0-			64
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	175	1	192	2	N	-0-			64
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	299	1	302	2	N	-0-			64
10	434	N	205	-0-	-229	-0-	103	1	102	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-			20
06	1170	N	598	-0-	-572	-0-	598	2			N	-0-			20
07	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-			20
08	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-			20
09	600	N	237	-0-	-363	-0-	237	2			N	-0-			20
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-			20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	562	2	3	9	N	3			60
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	611	2	13	9	N	12			72
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1			73
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	7			80
*09	630	N	607	-0-	-23	-0-	604	2	3	9	N	3			83
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	2	2	9	N	2			85

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			85
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-			85
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-			85
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			85
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			85
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					5
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					136
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					136
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					136
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	N	6					142
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					143
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					146

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	598	-0-	-332	-0-	597	2	1	9	N	1					27
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					27
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	N	1					26
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					26
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					26
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	870	2	1	9	N	1					58
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	837	2	2	9	N	2					60
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					60
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					72
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					72
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					72
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	875	-0-	-644	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	9	-0-	-1131	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	868	N	265	-0-	-603	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					22
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					22
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					22
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					58
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	718	2	1	9	N	1					59
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					60
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					6
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	847	2	1	9	N	1					7
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					7
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					13
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					15
07	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					15
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					44
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					44
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	902	2	1	9	N	1					45
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17	9	N	15					78
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					80
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					80
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	410	2	2	9	N	2					82
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					84
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					84
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					58
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					58
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					58
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					14
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					14
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					14
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					38
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	758	-0-	-668	-0-	756	2	2	9	N	2					32
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					32
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					32
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	871	2	2	9	N	2					31
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			N	-0-					31
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					31
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					30
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					30
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					30
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					6
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
07	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					6
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					43
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					43
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1					44
08	1395	N	62	-0-	-1333	-0-	60	2	2	9	N	2					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					87
06	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					87
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					87
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					87
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

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

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					103
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					103
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					103
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					103
09	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					214
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					214
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					214
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					214
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					214
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

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

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					154
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					154
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					154
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	N	9					96
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	N	10					106
07	1116	N	749	-0-	-367	-0-	740	2	9	9	N	8					114
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1028	2	14	9	N	13					127
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	N	12					139
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8					147

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

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

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					92
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					92
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					92
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					92
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	2			N	-0-					26
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					26
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					26
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					26
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					26
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	888	3	N	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					34
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					34
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					34
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					34
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					34
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					42
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	24	1	414	3	N	-0-					42
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					42
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					42
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	27	1	382	3	N	-0-					42
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					36
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					36
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					36
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					36
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	307	1	795	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	466	-0-	-614	-0-	297	1	169	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	307	1	696	2	N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	307	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	297	1	504	2	N	-0-					-0-
10	992	N	325	-0-	-667	-0-	307	1	18	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					78
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					78
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					78
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					78
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					78
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					78
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					36
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					36
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	36	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					19
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	3	N	-0-					19
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	15	1	194	3	N	-0-					19
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	3	N	-0-					19
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					19
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					6
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					6
07	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	2			N	-0-					6
08	992	N	491	-0-	-501	-0-	491	2			N	-0-					6
09	1200	N	501	-0-	-699	-0-	501	2			N	-0-					6
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					181
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					181
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					181
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					181
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					181
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

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

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					40
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					40
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			N	-0-					40
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					42
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	305	3	1	9	N	1	1	8			104
06	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			N	-0-					104
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					104
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					104
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					104
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					90
06	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	2176	3			N	-0-					90
07	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2443	3			N	-0-	77	7			13
08	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	1961	3			N	-0-	77	7			13
09	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	2318	3	15	9	N	14					27
10	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2103	3	11	9	N	10					37

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

05	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	181	1	7360	3	N	-0-					27
06	7800	X	6617	-0-	-1183	-0-	167	1	6450	3	N	-0-					27
07	8215	X	6943	-0-	-1272	-0-	178	1	6765	3	N	-0-					27
08	8215	X	423	-0-	-7792	-0-	419	3	4	9	N	4					31
09	7950	X	6031	-0-	-1919	-0-	6017	3	14	9	N	13					44
10	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	7458	3	10	9	N	9					53

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

05	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					48
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	571	3	6	9	N	5					53
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					53
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					53
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					53
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					59

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

05	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-					44
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	608	3	7	9	N	6					50
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	3	13	9	N	12					62
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	3	10	9	N	9					71
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	3	18	9	N	16					87
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	3	19	9	N	17					104

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					141
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					141
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					141
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					141
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					31
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					31
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					31
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					31
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					96
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					96
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					96
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					96
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					96
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					28
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					28
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					28
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					28
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	668	3			N	-0-					28
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	3			N	-0-					28

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

05	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3			N	-0-					22
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	300	3			N	-0-					22
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					22
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					10
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					10
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					10
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					10
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

05	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					167
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					167
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					167
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					167
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	884	3	100	9	N	91	171	1	221
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	862	3	94	9	N	85	176	1	130
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	890	3	72	9	N	65			195
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	895	3	86	9	N	78	176	1	97
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	856	3	135	9	N	123			220
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	873	3	149	9	N	135	173	1	182

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	9	N	1			59
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			59
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-			59
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1112	3	9	9	N	8			67
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			67
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-			67

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
07	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-			-0-
09	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	3			N	-0-			-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-			-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					19
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					19
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	422	3	22	9	Y	20					20

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					31
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					31
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					31
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					31
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					150
06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					150
07	961	N	142	-0-	-819	-0-	142	3			N	-0-					150
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					150
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					150
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

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

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

05	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					77
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					77
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					77
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					77
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					77
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					151
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					151
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					151
08	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					151
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-					151
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	3			N	-0-					44
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					44
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					44
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					44
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					44
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					44

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2					51
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					51
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	N	1					52
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	694	3	3	9	N	3					55
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					55
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6					61

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

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

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

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

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					26
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					26
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					26
08	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	3			N	-0-					26
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					26
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					156
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					156
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					156
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9					165
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3					168
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					168

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					14
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					14
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	605	3	19	9	N	17					50
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	837	3	15	9	N	14					64
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					64
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	N	10					74
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	781	3	11	9	N	10					84
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					84

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					141
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					141
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					141
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					141
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					141
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

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

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4					38
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					40
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					40
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					40
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					101
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					101
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					101
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					101
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					101
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					51
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					51
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					51
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					51
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					51

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					7
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					7
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					7
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					7
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					7

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	3	22	9	N	20					57
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17					74
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	375	3	18	9	N	16					90
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	3	20	9	N	18					108
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	318	3	23	9	N	21					129
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	317	3	26	9	N	24					153

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					5
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					5
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					5
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1	1	8			43
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					43
07	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					43
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					43
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					43
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					43

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					90
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					90
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					90
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					90
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					90
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					29
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					29
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					29
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					29
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					29

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					107
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					107
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					107
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					107
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					107
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					197
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					197
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					197
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					197
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					197
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					43
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					43
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					43
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	N	10					53
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					53
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					53

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					35
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					35
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					35
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					35
09	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-					35
10	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	115					230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

05	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	8			29
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					29
07	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1404	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					29
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					29
10	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1021	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					10
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					10
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					10
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					10
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	3	11	9	N	10					20
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	3	12	9	N	11					31

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

05	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					173
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	3			N	-0-					173
07	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	3			N	-0-					173
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					173
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2173	3	7	9	N	6					179
10	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1743	3	8	9	N	7					186

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	139	-0-	-760	-0-	34	1	105	3	Y	-0-					104
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					104
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	3	Y	-0-					104
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					104
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2					106
							2	9									
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					106

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	85	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	139	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	79	1	317	3	Y	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	107	1	665	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	42	1	132	3	Y	-0-					20
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	Y	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	Y	-0-					20
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					20
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					20
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	207	1	646	3	Y	3					77
							3	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	149	1	675	3	Y	1					78
							1	9									
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					78
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					78
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					78
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	729	3	Y	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	64	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	51	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	45	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	121	1	380	3	Y	8					82
							9	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	84	1	380	3	Y	8					90
							9	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	368	3	Y	9					99
							10	9									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	58	1	366	3	Y	5					104
							6	9									
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	58	1	331	3	Y	4					108
							4	9									
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	7					115
							8	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	786	1	2204	3	Y	15	1	8			89
							17	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	835	1	2143	3	Y	11					100
							12	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	763	1	2097	3	Y	9					109
							10	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	674	1	2125	3	Y	7					116
							8	9									
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	634	1	2047	3	Y	7					123
							8	9									
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	568	1	2150	3	Y	6	80	1			49
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	Y	-0-					22
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					22
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					22
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					22
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					22
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	73	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	63	1	364	3	Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	73	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	51	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	48	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	Y	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	538	1	1683	3	Y	3			84
							3	9							
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	384	1	1744	3	Y	1			85
							1	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	368	1	1871	3	Y	-0-			85
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	3	Y	2			87
							2	9							
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	303	1	1744	3	Y	1			88
							1	9							
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	259	1	1786	3	Y	-0-			88

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	96	1	299	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	66	1	298	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	59	1	298	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	52	1	324	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	50	1	290	3	Y	-0-			-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-			-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	188	1	588	3	Y	-0-			5
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-			5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	3	Y	-0-			5
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	653	3	Y	-0-			5
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	3	Y	-0-			5
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	-0-			5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	222	1	695	3	Y	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	750	3	Y	-0-			-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	142	1	723	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	119	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	119	1	687	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	106	1	729	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	376	1	1176	3	Y	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	275	1	1250	3	Y	-0-			-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	260	1	1319	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	209	1	1308	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	216	1	1244	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	188	1	1298	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	348	1	1086	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	257	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	245	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	1137	3	Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	48	1	148	3	Y	-0-	42	1			36
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	265	3	Y	1					37
							1	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					37
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					37
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	35	1	200	3	Y	1					38
							1	9									
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	Y	1					39
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	348	1	2158	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	420	1	1527	3	Y	15	15	1			19
							17	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	403	1	2106	3	Y	-0-					19
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	345	1	2107	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
09	1950	N	852	-0-	-1098	-0-	170	1	682	3	Y	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	263	1	1639	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	279	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	181	1	1136	3	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	186	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	170	1	1172	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	174	1	543	3	Y	-0-					18
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	119	1	542	3	Y	-0-					18
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	111	1	566	3	Y	-0-					18
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	82	1	512	3	Y	-0-					18
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					18
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	155	1	568	3	Y	-0-					61
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	134	1	607	3	Y	4	1	8			64
							4	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	Y	1					65
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	3	Y	-0-					65
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					65
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	93	1	468	3	Y	7					72
							8	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	207	1	648	3	Y	-0-					9
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	131	1	592	3	Y	-0-					9
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	125	1	635	3	Y	-0-					9
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	108	1	679	3	Y	-0-					9
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	89	1	514	3	Y	-0-					9
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	363	1	1135	3	Y	7					63
							8	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	312	1	1414	3	Y	3					66
							3	9									
07	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	290	1	1475	3	Y	6					72
							7	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	244	1	1530	3	Y	6					78
							7	9									
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	242	1	1391	3	Y	-0-					78
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	2					80
							2	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	192	1	600	3	Y	19					57
							21	9									
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	169	1	769	3	Y	4					61
							4	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	152	1	771	3	Y	8					69
							9	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	141	1	887	3	Y	7					76
							8	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	4					80
							4	9									
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	123	1	851	3	Y	6					86
							7	9									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	166	1	517	3	N	5					53
							6	9									
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	156	1	706	3	N	11					64
							12	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	142	1	721	3	N	8					72
							9	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	N	1					73
							1	9									
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	97	1	561	3	N	4					77
							4	9									
10	868	N	610	-0-	-258	-0-	76	1	528	3	N	5					82
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					200
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					200
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					200
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					200
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					200
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

05	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					87
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	663	2	11	9	N	10					97
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					107
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					120
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					133
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	616	2	9	9	N	8					141

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

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

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	55	1	328	3	N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	65	1	362	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	63	1	328	3	N	-0-					-0-
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	703	-0-	-648	-0-	101	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	83	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		917	-0-	917	917	123	1	794	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		67	-0-	67	137	67	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	191	54	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
*10	982	X	791	-0-	-191	-0-	791	3			N	-0-					-0-

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

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					33
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					33
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					33
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					33
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					53
08	T. A.		195	-0-	195	388	195	3			Y	-0-					53
09	T. A.		184	-0-	184	572	184	3			Y	-0-					53
10	T. A.		22	-0-	22	594	22	3			Y	-0-					53

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	66	1	393	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	56	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	3	N	-0-					-0-
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	55	1	296	3	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	410	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					20
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					20
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					116
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					116
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					116
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					116
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					116
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	541	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	95	1	581	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	100	1	557	3	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	100	1	537	3	N	-0-					-0-
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	96	1	505	3	N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	103	1	663	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	3			N	-0-					35
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					35
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					35
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					35
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	X	407	-0-	-920	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	175	1	122	3	N	11					170
							12	9									
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	165	1	91	3	N	11					181
							12	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	120	3	N	14					195
							15	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	177	1	116	3	N	6					201
							7	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	171	1	109	3	N	2					203
							2	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	157	1	20	3	N	-0-					203

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	251	1	571	3	N	-0-					74
06	1080	N	905	-0-	-175	-0-	256	1	649	3	N	-0-					74
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	267	1	627	3	N	-0-					74
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	267	1	604	3	N	-0-					74
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	259	1	568	3	N	-0-					74
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	839	3	N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

05	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					20
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					20
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					20
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					20
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	X	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

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

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543

GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					17
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357

PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					159
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					159
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					159
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					159
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					159
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					159

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					182
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	312	3	2	9	N	2	164	1			20
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					20
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					20
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					20
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					28
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					28
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	665	3	4	9	N	4					28
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					28
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	577	3	70	9	N	64	91	1			1
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	554	3	6	9	N	5					6
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					6
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					46
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					46
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					46
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					47
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					47
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	709	2	7	9	N	6					26
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	2	4	9	N	4					30
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					31
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	N	4					35
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					38
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6	9	N	5					43

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					5
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2					22
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					23
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					27
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					30

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	1					15
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	1					16
							1	9									
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	8	2	N	1					17
							1	9									
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	65	2	N	1					18
							1	9									
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	N	1					19
							1	9									
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	1					20
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	-0-					55
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	400	1	718	2	N	-0-					55
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	64	1	25	2	N	-0-					55
08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	2			N	-0-					55
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					55
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	212	1	869	2	N	-0-					16
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	363	1	655	2	N	-0-					16
07	899	N	13	-0-	-886	-0-	10	1	3	2	N	-0-					16
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16
09	1020	N	353	-0-	-667	-0-	38	1	315	2	N	-0-					16
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367	1	719	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	323	1	584	2	N	-0-					-0-
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
08	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	870	N	342	-0-	-528	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	199	1	411	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	257	1	465	2	N	-0-					-0-
07	434	N	201	-0-	-233	-0-	145	1	56	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

05	2449	X	1086	-0-	-1363	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1910	-0-	-694	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	669				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					60
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					60
07	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1085	2			N	-0-					60
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					60
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					60
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					11
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					11
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					11
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					11
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	N	5					21
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	N	5					26
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					27
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					27
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-					27

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2					82
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					83
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					84
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					84
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					84
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					84

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	362	1	715	2	N	34					118
							37	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	351	1	638	2	N	22					140
							24	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	362	1	703	2	N	15					155
							17	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	362	1	365	2	N	-0-					155
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	351	1	493	2	N	7					162
							8	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	362	1	313	2	N	9					171
							10	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					29
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					13
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					13
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	25	1	245	2	N	-0-					170
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					170
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					170
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					170
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					170
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					133
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					133
07	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					133
08	527	N	65	-0-	-462	-0-	65	2			N	-0-					133
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	67	2			N	-0-					133
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	11	1	1029	3	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	22	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	967	3	Y	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	3	Y	50					50
							55	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2	2	8			79
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			79
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					79
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					79
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					79
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					16
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					16
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					16
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					16
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

05	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					72
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					72
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					72
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					72
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					72
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

05	670	R	670	-0-	-0-	-0-	119	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 6/26/2018

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		326	-0-	326	497	326	2			Y	-0-					4
08	816	R	319	-0-	-497	-0-	319	2			Y	-0-					4
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
*10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

05	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	969	3	Y	8					17
							9	9									
06	985	R	985	-0-	-0-	-0-	31	1	948	3	Y	5					22
							6	9									
07	984	R	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	3	Y	-0-					22
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	3	Y	11					33
							12	9									
09	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	959	3	Y	5					38
							6	9									
*10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	985	3	Y	2					40
							2	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	R	885	-0-	-0-	-0-	21	1	864	3	Y	-0-	30	1			1
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	930	#	917	-0-	-13	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					3
08	972	R	972	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	13					16
							14	9									
09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	942	3	Y	3					19
							3	9									
*10	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	973	3	Y	3					22
							3	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	52	1	945	3	Y	2					8
							2	9									
07	868	#	611	-0-	-257	-0-	20	1	591	3	Y	-0-					8
08	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	Y	7					15
							8	9									
09	942	R	942	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	2					17
							2	9									
*10	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	3	Y	3					20
							3	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	734	-0-	-41	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	750	#	702	-0-	-48	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	734	-0-	-41	-0-	7	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	710	-0-	-10	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	723	-0-	-21	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	#	1651	-0-	-85	-0-	11	1	1621	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
06	1680	#	1572	-0-	-108	-0-	11	1	1548	3	Y	12					35
							13	9									
07	1736	#	1635	-0-	-101	-0-	16	1	1617	3	Y	2	34	1			3
							2	9									
08	1674	#	1655	-0-	-19	-0-	12	1	1631	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
09	1590	#	1557	-0-	-33	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					12
*10	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	12	1	1681	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					6
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					6
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					6
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					6
*10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	-0-					-0-
09	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*10	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	R	968	-0-	-0-	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	941	-0-	-19	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	952	-0-	-40	-0-	9	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	957	-0-	-35	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	3	Y	-0-					-0-
*10	990	R	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	687	-0-	-26	-0-	5	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	#	655	-0-	-5	-0-	5	1	644	3	Y	5					5
							6	9									
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	7	1	712	3	Y	2					7
							2	9									
08	713	#	698	-0-	-15	-0-	5	1	690	3	Y	3					10
							3	9									
09	690	#	653	-0-	-37	-0-	5	1	639	3	Y	8					18
							9	9									
10	713	#	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					18

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					12
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					12
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	3	Y	-0-					12
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	5	1	637	3	Y	1					13
							1	9									
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	5	1	615	3	Y	7					20
							8	9									
*10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	5	1	634	3	Y	1					21
							1	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

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

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

05	341	#	315	-0-	-26	-0-	6	1	309	3	N	-0-					-0-
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	1					1
							1	9									
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					1
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					1
*10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					44

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

05	992	#	964	-0-	-28	-0-	81	1	854	2	N	26					111
							29	9									
06	960	#	949	-0-	-11	-0-	78	1	846	2	N	23					134
							25	9									
07	992	#	895	-0-	-97	-0-	81	1	786	2	N	25					159
							28	9									
08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	29					188
							32	9									
09	960	#	921	-0-	-39	-0-	78	1	814	2	N	26					214
							29	9									
10	992	#	944	-0-	-48	-0-	81	1	829	2	N	31	173	1			72
							34	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

05	217	#	197	-0-	-20	-0-	56	1	141	2	N	-0-					44
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	54	1	132	2	N	-0-					44
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	2	N	-0-					44
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					44
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	54	1	125	2	N	-0-					44
*10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	56	1	132	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	648	-0-	-65	-0-	642	3	6	9	N	5					195
06	690	#	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					195
07	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					195
08	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					195
09	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					195
*10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					195

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	216	1	674	3	Y	2					40
							2	9									
06	DLQ G-10		874	-0-	874	874	157	1	713	3	Y	4					44
							4	9									
07	DLQ G-10		863	-0-	863	1737	141	1	718	3	Y	4					48
							4	9									
08	DLQ G-10		796	-0-	796	2533	109	1	685	3	Y	2					50
							2	9									
09	3301	R	768	-0-	-2533	-0-	113	1	649	3	Y	5					55
							6	9									
*10	778	R	778	-0-	-0-	-0-	98	1	676	3	Y	4					59
							4	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		246	-0-	246	246	44	1	202	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		258	-0-	258	504	42	1	216	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		238	-0-	238	742	33	1	205	3	Y	-0-					13
09	976	R	234	-0-	-742	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13
*10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		117	-0-	117	117	21	1	96	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		104	-0-	104	221	17	1	87	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		93	-0-	93	314	13	1	80	3	Y	-0-					18
09	409	R	95	-0-	-314	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					18
*10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	13	1	1814	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	13	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					5
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					5
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	3	Y	-0-					5
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					5
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					5
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					5

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					41
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					41
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					41
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					41
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					19
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					19
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					19
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					19
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					23
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					23
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					23
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	111	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	95	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	96	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1142	77	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1648	75	1	431	3	Y	-0-					-0-
*10	2169	N	521	-0-	-1648	-0-	66	1	455	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	165	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	163	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		876	-0-	876	876	144	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		643	-0-	643	1519	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	1962	66	1	377	3	Y	-0-					-0-
*10	2949	N	987	-0-	-1962	-0-	125	1	862	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	191	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	174	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2037	135	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		903	-0-	903	2940	134	1	769	3	Y	-0-					-0-
*10	3000	N	928	-0-	-2072	868	117	1	811	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	1	157	3	Y	-0-					1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	218	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	48	1	243	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		267	-0-	267	558	37	1	230	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		234	-0-	234	792	35	1	199	3	Y	-0-					1
*10	1039	N	247	-0-	-792	-0-	31	1	216	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

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

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	7	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	10	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	8	1	1094	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	104	1	1659	3	Y	9					53
							10	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	3	Y	2					55
							2	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	3	Y	5					60
							6	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-					60
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	101	1	1498	3	Y	2					62
							2	9									
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	104	1	1546	3	Y	7					69
							8	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					165
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-	156	1			9
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					9
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					9
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					9
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					71
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					71
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					71
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					71
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					71
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					148
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					148
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					148
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					148
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					148
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					17
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					17
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					17
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	5	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	12	1	1727	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	17	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	3	N	-0-			-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	3	1	345	3	N	-0-			-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	3	1	354	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	9	1	1218	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	7	1	1224	3	Y	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	7	1	1220	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	16	1	2165	3	Y	-0-			-0-
08	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-			-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	12	1	2125	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	12	1	2155	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	7	1	1227	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

05	558	N	538	-0-	-20	-0-	3	1	535	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					2
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					2
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					2
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					2
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					2
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	8	1	1472	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	10	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	64	1	1133	3	N	-0-					24
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	66	1	1110	3	N	-0-					24
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					24
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					24
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	63	1	881	3	N	-0-					24
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					24

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	93	1	1493	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	174	-0-	-1296	-0-	90	1	84	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	146	-0-	-1280	-0-	90	1	56	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	270	#	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					-0-
*10	553	R	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	3	8			154
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	199	2	22	9	N	20	4	8			170
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					178
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	N	6	157	1	4	8	23
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	174	2	2	9	N	2					25
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9	6	8			28

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					28
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					30
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					32
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					34
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					36
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					38

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

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

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					110
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					110
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					110
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

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

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	N	10					174
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	173	1			5
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					5
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	2	2	9	N	2					7
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					11
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	18					45
							20	9									
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	2	1	281	3	Y	14					59
							15	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1	400	3	Y	25	69	1			15
							28	9									
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	3	1	351	3	Y	4	4	1			15
							4	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	5					20
							6	9									
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					20

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	670	3	Y	12			17
							13	9							
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	Y	6			23
							7	9							
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	611	3	Y	31			54
							34	9							
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	3	1	371	3	Y	1			55
							1	9							
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	12			67
							13	9							
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	4	1	615	3	Y	10			77
							11	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-			24
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			24
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			24
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-			24
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-			24
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-			24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	198	-0-	-112	-0-	196	3	2	9	N	2					113
06	300	#	198	-0-	-102	-0-	196	3	2	9	N	2					115
07	217	#	166	-0-	-51	-0-	165	3	1	9	N	1	91	1			25
08	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					25
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					25
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

05	14B2 EXT		120	-0-	120	721	120	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		113	-0-	113	834	113	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		96	-0-	96	930	96	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

05	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	N	5					137
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					139
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	90	1			49
08	713	N	294	-0-	-419	-0-	279	3	15	9	N	14					63
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	458	3	13	9	N	12					75
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					75

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					30
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		140	-0-	140	1692	140	2			N	-0-					207
06	14B	DENY	123	-0-	123	1815	123	2			N	-0-					207
07	14B	DENY	108	-0-	108	1923	108	2			N	-0-					207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

05	558	N	509	-0-	-49	-0-	502	3	7	9	N	6					58
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	3	13	9	N	12					70
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	N	4					74
08	496	N	253	-0-	-243	-0-	247	3	6	9	N	5					79
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	407	3	4	9	N	4					83
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					83

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					78
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					78
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					172
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					172
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					172
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

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

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

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

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	1706	-0-	-1766	-0-	1669	2	37	9	N	34					60
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3142	2	26	9	N	24					84
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3399	2	14	9	N	13					97
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3594	2	17	9	N	15					112
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3301	2	10	9	N	9					121
10	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3133	2	9	9	N	8					129

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	6	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	4	1	381	3	Y	-0-					1
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					1
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	9	1	1260	3	Y	-0-					6
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					6
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	13	1	1364	3	Y	-0-					6
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					6
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1372	3	Y	-0-					6
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					16
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					16
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-					16
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					16
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-					16
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					75
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					75
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					75
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					75
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	183	2	N	7					21
							8	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	N	13					34
							14	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	3					37
							3	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					37
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	264	2	N	4					41
							4	9									
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	17	1	246	2	N	1					42
							1	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	50	1	272	2	N	-0-					80
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	15	1	63	2	N	-0-					80
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-					80
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	18	1	90	2	N	-0-					80
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					80
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-					80

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	150	1	1630	2	N	1					21
							1	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1848	2	N	3					24
							3	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	105	1	1374	2	N	3					27
							3	9									
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	119	1	1554	2	N	2					29
							2	9									
09	1770	N	1288	-0-	-482	-0-	92	1	1195	2	N	1					30
							1	9									
10	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	15	1	85	2	N	-0-					65
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	2	N	-0-					65
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					65
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					65
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					65
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	13	1	78	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	N	-0-					16
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-					16
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					16
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					16
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					16
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

05	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	N	-0-					5
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					5
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	80	2	N	20	70	1			23
							22	9									
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	20	1	75	2	N	6					29
							7	9									
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	15	1	57	2	N	9					38
							10	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	15	1	60	2	N	10					48
							11	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	8					56
							9	9									
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	1					57
							1	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	32	1	189	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	N	-0-					9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					9
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					9
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-					9
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	2	N	-0-					9
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	28	1	321	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					6
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					78
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					78
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					78
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	2	N	-0-					78
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	24	1	211	2	N	-0-					78
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	25	1	330	2	N	-0-					66
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	20	1	289	2	N	-0-					66
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-					66
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	2	N	-0-					66
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					66
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					75
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					75
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					75
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					75
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	30	1	145	2	N	-0-					48
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	40	1	218	2	N	-0-					48
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	2	N	-0-					48
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					48
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-					48
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	44	1	348	2	N	-0-					48

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					53
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	2					55
							2	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	14	1	46	2	N	-0-					55
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	25	1	494	2	N	-0-					97
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	25	1	413	2	N	-0-					97
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	20	1	402	2	N	-0-					97
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	N	-0-					97
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					97
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					97

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	2	N	-0-					32
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	N	-0-					32
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-					32
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-					32
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					32
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	1					33
							1	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	120	1	1315	2	N	-0-					100
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	115	1	1286	2	N	-0-					100
07	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	110	1	1103	2	N	-0-					100
08	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	99	1	990	2	N	-0-					100
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	2	N	14					114
							15	9									
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	126	1	1265	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	752	2	N	-0-					15
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-					15
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	50	1	527	2	N	-0-					15
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-					15
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					15
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	10	1	158	2	N	-0-					50
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					50
07	248	N	53	-0-	-195	-0-	5	1	48	2	N	-0-					50
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	5	1	46	2	N	-0-					50
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-					50
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-			51
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-			51
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-			51
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-			51
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	12	1	158	2	N	-0-			51
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	10	1	135	2	N	-0-			51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	N	-0-			36
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	2	N	-0-			36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	2	N	-0-			24
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-			24
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	105	1	1039	2	N	-0-			24
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	115	1	1138	2	N	-0-			24
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	116	1	1151	2	N	-0-			24
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	N	-0-			24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	N	-0-			17
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	-0-			17
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	30	1	229	2	N	-0-			17
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	2	N	-0-			17
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	23	1	178	2	N	-0-			17
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-			17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-			22
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	14	1	60	2	N	-0-			22
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	14	1	55	2	N	-0-			22
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	2	N	-0-			22
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-			22
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-			22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-			63
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	N	-0-			63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	-0-			63
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	2	N	-0-			63
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	2	N	-0-			63
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	52	1	460	2	N	-0-			63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	2	N	-0-			58
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-			58
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-			58
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	N	-0-			58
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-			58
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-			58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					28
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	N	-0-					28
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	65	1	574	2	N	-0-					28
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-					28
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	54	1	464	2	N	-0-					28
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					27
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					27
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					27
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					149
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5					154
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	139	2	11	9	N	10					164
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					180
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					200
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					207

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					53
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					53
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	2	N	-0-					20
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	57	1	383	2	N	-0-					20
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	2	N	-0-					20
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	59	1	389	2	N	-0-					20
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	57	1	369	2	N	-0-					20
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					2
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					2
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					34
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					34
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					34
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					34
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					7
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					7
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					7
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					7
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					20
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					20
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					20
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					65
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					65
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					65
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					65
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					65
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

05	366	X	121	-0-	-245	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	X	105	-0-	-45	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
31 OPERATING LLC 953535
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					3
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					3
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					3
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-				31
06	120	N	72	-0-	-48	B	-0-	72	2			N	-0-				31
07	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-				31
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				31
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT				31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

05	1457	N	1314	-0-	-143	B	-0-	1313	3	1	9	N	1				31
06	1470	N	1263	-0-	-207	B	-0-	1263	3			N	-0-				31
07	1333	N	1231	-0-	-102	B	-0-	1231	3			N	-0-				31
08	1302	N	1032	-0-	-270	B	-0-	1021	3	11	9	N	10				41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1235	-0-	-25	B	-0-	1233	3	2	9	N	2				43
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1311	3	4	9	N	4				47

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	327	-0-	-76		-0-	327	2			N	-0-					48
06	473	N	473	-0-	-0-		-0-	473	2			N	-0-					48
07	595	N	595	-0-	-0-		-0-	595	2			N	-0-					48
08	505	N	505	-0-	-0-		-0-	505	2			N	-0-					48
09	589	N	589	-0-	-0-		-0-	589	2			N	-0-					48
10	589	N	518	-0-	-71		-0-	518	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	550	-0-	-70		-0-	550	2			N	-0-					62
06	533	N	533	-0-	-0-		-0-	533	2			N	-0-					62
07	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	2			N	-0-					62
08	558	N	482	-0-	-76		-0-	482	2			N	-0-					62
09	540	N	464	-0-	-76		-0-	464	2			N	-0-					62
10	465	N	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-		-0-	365	2			N	-0-					25
06	342	N	342	-0-	-0-		-0-	342	2			N	-0-					25
07	290	N	290	-0-	-0-		-0-	290	2			N	-0-					25
08	372	N	276	-0-	-96		-0-	276	2			N	-0-					25
09	330	N	318	-0-	-12		-0-	318	2			N	-0-					25
10	279	N	NO RPT	-0-	-279		-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	393	-0-	-351		-0-	393	2			N	-0-					39
06	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39
08	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	-0-					39
09	240	N	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10		-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		65	-0-	65	214	65	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		51	-0-	51	150	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	216	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		51	-0-	51	149	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	215	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					50
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					50
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					50
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					50
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					125
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					125
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					115
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					115
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					115
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					115
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					115
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					9
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					9
08	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					9
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					9
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					30
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					30
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					30
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					86
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					86
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					86
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					86
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					86
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					43
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					43
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					43
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					43
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					43
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					43

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					100
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					100
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	227	3	110	9	N	100					200
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					200

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	3	11	9	N	10					76
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1087	3	32	9	N	29					105
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					105
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					105
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	948	3	117	9	N	106					211
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1069	3	2	9	N	2					213

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	930	#	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	961	#	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	736	-0-	-380	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	227	-0-	-207	-0-	214	2	13	9	N	12					48
06	420	#	278	-0-	-142	-0-	238	2	40	9	N	36					84
07	434	#	226	-0-	-208	-0-	205	2	21	9	N	19					103
08	248	#	216	-0-	-32	-0-	177	2	39	9	N	35					138
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18					156
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					156

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1079	3	37	9	N	34	174	1			96
06	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1063	3	19	9	N	17					113
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1109	3	33	9	N	30					143
08	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18					161
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					174
10	527	#	428	-0-	-99	-0-	425	3	3	9	N	3					177

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					21
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					21
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					21
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					21
*10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					98
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					98
07	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					98
08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98
09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					98
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9					53
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14					67
07	527	#	511	-0-	-16	-0-	499	3	12	9	N	11					78
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	483	3	9	9	N	8					86
09	510	#	479	-0-	-31	-0-	472	3	7	9	N	6					92
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	480	3	1	9	N	1					93

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					138
06	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					138
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					138
08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138
09	600	#	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					138
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					138

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					50
06	540	#	532	-0-	-8	-0-	529	2	3	9	N	3					53
07	558	#	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					54
08	589	#	504	-0-	-85	-0-	501	2	3	9	N	3					57
*09	988	R	988	-0-	-0-	-0-	979	2	9	9	N	8					65
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					65

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	507	-0-	-82	-0-	504	2	3	9	N	3					70
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					73
07	527	#	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					73
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	501	2	3	9	N	3					76
*09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8					84
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					84

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

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

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	285	2	7	9	N	6					144
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					151
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	220	2	4	9	N	4					155
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	107	2	6	9	N	5					160
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	106	2	6	9	N	5					165
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	89	2	8	9	N	7					172

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					11
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					11
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					11
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					11
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					122
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					122
07	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-					122
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					122
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					122
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					33
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					33
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					33
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					34
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					34
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					34
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					34
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					34
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					34

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					55
06	3675	R	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					55
07	4030	#	3675	-0-	-355	-0-	3675	2			N	-0-					55
08	4030	#	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					55
09	3900	#	2648	-0-	-1252	-0-	2648	2			N	-0-					55
10	3813	#	2964	-0-	-849	-0-	2964	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					84
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					84
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					84
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					44
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					44
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					44
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					44
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	510	N	152	-0-	-358	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					30
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					30
08	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					30
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1033	2	13	9	N	12					51
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	976	2	9	9	N	8					59
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					59
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1026	2	8	9	N	7					66
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	970	2	7	9	N	6					72
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					72

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	N	24					94
							26	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	827	2	N	25					119
							28	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	110	1	854	2	N	6	100	1			25
							7	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	N	15					40
							17	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	N	19					59
							21	9									
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	N	2	39	1			22
							2	9									

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	123	-0-	-342	-0-	122	2	1	9	N	1					3
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	182	2	1	9	N	1					4
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					4
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					4
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					4
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2					6

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					61
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					66
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5					71
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					75
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					75
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					75

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					93
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	867	2	1	9	N	1					94
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					94
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					94
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					97
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					97
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					97
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					97
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					97
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					33
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					33
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					33
*09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					33
*10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					35
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					35
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					35
*09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					35
*10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					67
06	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					67
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					67
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67
*10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	93	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		249	-0-	249	249	90	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	504	93	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		262	-0-	262	766	93	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	1029	R	263	-0-	-766	-0-	90	1	173	3	Y	-0-					-0-
*10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	93	1	176	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	897	3	7	9	Y	6					13
06	981	R	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	Y	3					16
07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	Y	7					23
08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					26
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	Y	5					31
*10	998	R	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7					38

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1390	3	25	9	Y	23					56
06	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	Y	8					64
07	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	51	1			18
08	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	3	1			29
09	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					29
10	1302	#	668	-0-	-634	-0-	647	3	21	9	Y	19					48

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					5
06	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					5
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					5
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					5
*10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					6
06	900	#	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					6
07	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					6
08	950	R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3					9
09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					9
*10	960	R	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					11

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	Y	10					27
06	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1810	3	9	9	Y	8					35
07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1933	3	6	9	Y	5					40
08	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1931	3	3	9	Y	3	40	1			3
09	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1877	3	17	9	Y	15	3	1			15
10	1860	#	1524	-0-	-336	-0-	1520	3	4	9	Y	4					19

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	944	-0-	-48	-0-	6 4	1 9	934	3	Y	4					13
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					13
07	992	#	954	-0-	-38	-0-	9 1	1 9	944	3	Y	1					14
08	961	#	909	-0-	-52	-0-	6 2	1 9	901	3	Y	2					16
09	960	#	956	-0-	-4	-0-	7 1	1 9	948	3	Y	1					17
*10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					17

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	R	954	-0-	-0-	-0-	80	1	854	3	Y	18					58
							20	9									
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	3	Y	27	75	1			10
							30	9									
07	1147	#	1090	-0-	-57	-0-	191	1	878	3	Y	19	2	1			27
							21	9									
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	504	1	893	3	Y	6	21	1			12
							7	9									
09	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	540	1	1031	3	Y	21	2	1			31
							23	9									
*10	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	558	1	1384	3	Y	41					72
							45	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	95	1	229	3	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
*10	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

05	682	#	644	-0-	-38	-0-	635	3	9	9	Y	8					46
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	624	3	20	9	Y	18					64
07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2	59	1			7
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	663	3	21	9	Y	19	3	1			23
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	635	3	18	9	Y	16					39
*10	675	R	675	-0-	-0-	-0-	646	3	29	9	Y	26					65

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

05	837	#	750	-0-	-87	-0-	5	1	733	3	Y	11	1	1			36
							12	9									
06	810	#	753	-0-	-57	-0-	5	1	736	3	Y	11					47
							12	9									
07	837	#	819	-0-	-18	-0-	8	1	798	3	Y	12					59
							13	9									
08	837	#	719	-0-	-118	-0-	5	1	712	3	Y	2	47	1			14
							2	9									
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	31	3	1			42
							34	9									
*10	889	R	889	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	18					60
							20	9									

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	77	2	20	9	N	18					18
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20	24	1			14
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					34
*10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	180	2	18	9	N	16					50

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					57
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					57
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					57
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					57
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					57
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					190
06	540	#	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					190
07	558	#	518	-0-	-40	-0-	514	2	4	9	N	4					194
08	558	#	347	-0-	-211	-0-	345	2	2	9	N	2					196
09	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					196
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					196

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	483	-0-	-44	-0-	474	3	9	9	N	8					50
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	452	3	6	9	N	5					55
07	527	#	448	-0-	-79	-0-	440	3	8	9	N	7					62
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10					72
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10					82
*10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					89

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	#	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

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

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	N	5					160
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1	126	1			35
07	465	#	369	-0-	-96	-0-	366	3	3	9	N	3					38
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					43
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					48
*10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					48

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

05	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					156
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					156
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	324	3	20	9	N	18					174
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					179
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					179
10	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					179

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					173
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					173
07	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					173
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3			N	-0-					173
10	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					173

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
US. FUELS, INC. 879264
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

05	496	#	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					45
06	480	#	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					45
07	465	#	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					45
08	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					45
09	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					45
10	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					125
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					125
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					125
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					125
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					125
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					18
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	372	#	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	620	#	201	-0-	-419	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	600	#	201	-0-	-399	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					131
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					131
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					131
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					131
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					131
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1423	3	7	9	N	6					100
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1404	3	1	9	N	1					101
07	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1463	3	3	9	N	3					104
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1500	3	7	9	N	6					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1418	3	3	9	N	3					113
*10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1447	3	8	9	N	7					120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					13
08	69	N	34	-0-	-35	-0-	34	3			Y	-0-					13
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	585	2	10	9	Y	9	33	1			14
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9					23
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	519	2	11	9	Y	10					33
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	31	1			10
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	651	2	10	9	Y	9					19
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11					30

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	32	1	70	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	#	913	-0-	-575	-0-	911	3	2	9	N	2					114
06	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	1280	3	3	9	N	3					117
07	2149	R	2149	-0-	-0-	-0-	2131	3	18	9	N	16					133
08	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					133
09	1290	#	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					133
10	2077	#	895	-0-	-1182	-0-	895	3			N	-0-					133

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	10	-0-	10	12	10	3			N	-0-					12
06	0	A	10	-0-	10	22	10	3			N	-0-					12
07	0	A	10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	3	30	9	N	27	157	1			30
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	63	3	22	9	N	20					50
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	3	22	9	N	20					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	692	3	19	9	N	17					154
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	740	3	24	9	N	22					176
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	3	2	9	N	2					178
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2	166	1			14
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

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

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					4
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					4
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					4
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

05	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					101
06	600 N	257	-0-	-343	-0-	257	3			N	-0-					101
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					101
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					101
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					101
*10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					190
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					190
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					190
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					190
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					190

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					64
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					64
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					64
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					15
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					15
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					15
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					15
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					15
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					18
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		255	-0-	255	654	255	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		241	-0-	241	895	241	2			Y	-0-					18
*10	1199	N	304	-0-	-895	-0-	304	2			Y	-0-					18

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					28
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					29
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					29
*10	553	N	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					29

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					96
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					96
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					96
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					60
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					60
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					60
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					60
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					61
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					62
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					62
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	N	1					63
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					63
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

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

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	961	N	147	-0-	-814	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					58
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			Y	-0-					58
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					58
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					58
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					58
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					29
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					29
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					29
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					29
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					29
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

05	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	1922	2			N	-0-					34
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					34
07	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					34
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					34
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					34
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					21
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					21
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					21
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	2	41	9	N	37					74
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1487	2	35	9	N	32					106
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1538	2	96	9	N	87	164	1			29
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31					60
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1465	2	57	9	N	52					112
10	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1532	2	40	9	N	36					148

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					52
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					52
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					52
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					52
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

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

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

05	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					26
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					26
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					26
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					26
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					26
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					63
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					63
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					63
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					63
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					63
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					150
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					150
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					150
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					150
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					150
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

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

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

05	837	N	648	-0-	-189	-0-	647	2	1	9	Y	1					46
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					46
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					46
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					46
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	447	2	3	9	Y	3					49
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	97	2	3	9	Y	3					52

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					65
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					66
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					66
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					67
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					67
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					67

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2					52
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					52
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					52
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					52
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2371	2	3	9	Y	3					55
10	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2400	2	3	9	Y	3					58

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					230
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	180	1			50
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					50
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					68
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					68
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2265	2	8	9	N	7					75
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					78
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	2	2	9	N	2					80
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					80

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					93
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					93
07	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					93
08	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					93
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					93
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					32
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					32
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	N	-0-					32
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	9	1	126	2	N	-0-					32
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					32
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	250	1	2717	2	N	37	78	1	1	8	75
						41	9									
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	250	1	2728	2	N	25	1	8			99
						28	9									
07	2418 X	1431	-0-	-987	-0-	125	1	1282	2	N	22					121
						24	9									
08	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	124	1	1572	2	N	13	90	1			44
						14	9									
09	2340 X	2216	-0-	-124	-0-	160	1	2035	2	N	19					63
						21	9									
*10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	N	-0-					63

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					125
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		10	-0-	10	25	10	3			N	-0-					48
06	14B2 EXT		12	-0-	12	37	12	3			N	-0-					48
07	14B2 EXT		10	-0-	10	47	10	3			N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					48
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					48

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					113
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					113
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					113
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					25
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					25
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
*09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					25
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					19
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					75
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	2	N	-0-					67
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	110	1	981	2	N	-0-					67
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	1079	2	N	-0-					67
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					67
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	897	2	N	-0-					67
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	89	1	882	2	N	-0-					67

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					134
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					134
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					134
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					136
06	510	#	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					136
07	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					136
08	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					136
09	510	#	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					136
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	#	1701	-0-	-717	-0-	1701	2			N	-0-					74
06	2340	#	675	-0-	-1665	-0-	675	2			N	-0-					74
07	2418	#	1469	-0-	-949	-0-	1469	2			N	-0-					74
08	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					74
09	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					76
*10	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					76

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					40
06	DELQ	PR	63	-0-	63	83	63	3			N	-0-					40
07	31		100	-0-	69	152	100	3			N	-0-					40
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					40
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					40
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	382	-0-	-300	-0-	381	2	1	9	N	1					84
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					87
07	651	#	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					88
08	651	#	552	-0-	-99	-0-	546	2	6	9	N	5					93
09	690	#	659	-0-	-31	-0-	657	2	2	9	N	2					95
10	713	#	645	-0-	-68	-0-	641	2	4	9	N	4					99

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

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

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					45
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					45
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					15
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					15
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

05	899	#	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					75
06	870	#	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					75
07	775	#	770	-0-	-5	-0-	652	2	118	9	N	107	107	1			75
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					75
09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					75
10	775	#	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					75

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

05	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	3			Y	-0-							22
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	Y	8							30
07	DLQ G-10	589	-0-	589	589	26	3	563	9	Y	512	342	1					200
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	313	345	1					168
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	211	171	1					208
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	198	341	1					65

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-							-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-							-0-
07	620 N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-							-0-
08	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-							-0-
09	900 N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-							-0-
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-							-0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					23
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					23
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					23
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	3			N	-0-					23
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	390	3			N	-0-					23
10	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					23

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					33
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					33
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					33
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					33
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					33
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10					100
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					100
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					100
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					100
09	1050	N	74	-0-	-976	-0-	63	3	11	9	N	10					110
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					110

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	601	3	26	9	N	24					112
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	3	13	9	N	12					124
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	N	22					146
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5					151
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	542	3	15	9	N	14					165
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6					171

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

05	589	N	125	-0-	-464	-0-	123	3	2	9	Y	2					19
06	570	N	32	-0-	-538	-0-	30	3	2	9	Y	2					21
07	620	N	43	-0-	-577	-0-	43	3			Y	-0-					21
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					21
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					21
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					21

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1508	2	99	9	N	90	171	1			127
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1150	2	80	9	N	73					200
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1528	2	103	9	N	94	162	1			132
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1156	2	89	9	N	81	163	1			50
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1194	2	84	9	N	76					126
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1163	2	114	9	N	104					230

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					28
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					28
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					28
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					28
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					28
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					28

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					18
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					18
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					62
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					62
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					62
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	2	N	-0-					23
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-					23
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					34
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					34
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					34
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	624	350	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		313	-0-	313	937	313	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		345	-0-	345	1282	345	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					60
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					61
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					62
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	N	1					63
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					64
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					65

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	N	4					55
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					55
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					62
08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7					69
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	N	12					81
*10	589	R	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					84

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

05	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					51
06	346	R	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					59
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					60
*08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					61
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					61
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

05	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					64
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	46	3	101	9	N	92					156
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					156
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					156
10	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					156

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

05	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					97
06	240	#	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					97
07	217	#	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					97
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					97
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					97
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1793	-0-	-501 B	-0-	1792	3	1	9	N	1					45
06	2040	N	1711	-0-	-329 B	-0-	1708	3	3	9	N	3					48
07	2015	N	1685	-0-	-330 B	-0-	1676	3	9	9	N	8					56
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1320	-0-	-390 B	-0-	1320	3			N	-0-					56
10	1674	N	1081	-0-	-593 B	-0-	1081	3			N	-0-					56

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					80
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					80
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					80
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					80
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					106
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					106
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2526	2	3	9	N	3					109
08	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2387	2	2	9	N	2					111
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1900	2	3	9	N	3					114
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					114

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					165
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					165
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					165
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					165
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					165
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					172
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					172
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					172
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					172
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					172
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					46
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					46
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					46
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					46
09	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	3			N	-0-					46
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					29
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1					30
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					161
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					161
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					161
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					161
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					161
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					18
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					18
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					18
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					18
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					61
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					61
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					61
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					61
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					61
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

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

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1398	-0-	-865	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

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

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	969	3	14	9	Y	13	52	1			31
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	739	3	3	9	Y	3					34
07	DLQ G-10		864	-0-	864	864	854	3	10	9	Y	9					43
08	2198	N	1334	-0-	-864	-0-	1312	3	22	9	Y	20					63
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6					69
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					69

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	708	3	28	9	Y	25	97	1			5
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	109	3	20	9	Y	18					27
08	559	N	430	-0-	-129	-0-	413	3	17	9	Y	15					42
09	840	N	10	-0-	-830	-0-	1	3	9	9	Y	8					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4	13	1			12
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		758	-0-	758	758	755	3	3	9	Y	3					15
08	867	N	109	-0-	-758	-0-	106	3	3	9	Y	3					18
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					19
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					19

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	X	77	-0-	-79	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
*10	212	X	49	-0-	-163	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/04/18

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					27
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					27

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					19
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					19
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					19
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					19
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					19
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					19

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					26
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					26
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	850	3	29	9	N	26					52
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					52
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					52
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					52

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					32
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					32
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					32
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					32
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					32
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					28
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					28
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					28
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					28
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77					105

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					54
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					54
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					50
06	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	3			N	-0-					50
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					50
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					50
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	146		-0-	-0-	-146	-0-					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					75
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					75
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					11
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					11
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
*10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
*10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
*10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					11
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

05	961	N	545	-0-	-416	-0-	545	3			N	-0-					162
06	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	3			N	-0-					162
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					162
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					162
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					162
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					162

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					59
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					59
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					59
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					59
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					150
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					150
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1					151
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					151
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	218	3	3	9	N	3					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

05	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					105
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					105
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					105
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					105
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

05	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

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

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	94	-0-	-81	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

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

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

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

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1250	2	22	9	N	20					184
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					192
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1699	2	13	9	N	12					204
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	N	5					209
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	2	9	9	N	8					217
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	N	25	165	1			77

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

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

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

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

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					7
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					7
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					7
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					49
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					49
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					49
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					49
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					49
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					76
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					76
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					76
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					22
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					22
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					57
06	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	706	3	3	9	Y	3					60
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1386	674	3	3	9	Y	3					63
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1971	578	3	7	9	Y	6					69
*10	1700	N	604	-0-	-1096	875	601	3	3	9	Y	3					72

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	Y	4					94
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1058	3	4	9	Y	4					98
08	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2077	1011	3	4	9	Y	4					102
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2954	868	3	9	9	Y	8					110
*10	1700	N	905	-0-	-795	2159	901	3	4	9	Y	4					114

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	Y	7					237
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	Y	5					242
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	68	3	10	9	Y	9	40	1			211
08	DLQ G-10		74	-0-	74	152	68	3	6	9	Y	5					216
09	DLQ G-10		67	-0-	67	219	59	3	8	9	Y	7					223
*10	282	N	63	-0-	-219	-0-	56	3	7	9	Y	6					229

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	232	-0-	-791	-0-	28	1	204	2	N	-0-					-0-
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					16
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					16
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					76
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					76
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476		4893	-0-	-13583	77636	4891	2	2	9	N	2					92
06	17880		4335	-0-	-13545	64091	4335	2			N	-0-					92
07	18476		3320	-0-	-15156	48935	3320	2			N	-0-					92
08	18476		430	-0-	-18046	30889	371	2	59	9	N	54					146
*09	17880		1353	-0-	-16527	14362	982	2	371	9	N	337	161	1			322
10	4898	#	NO RPT	-0-	-4898	9464					N	NO RPT					322

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

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

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					407
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					407
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					407
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					407
*09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					407
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					407

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					1330
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					1330
07	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					1330
08	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					1330
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					1330
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					263
06	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					263
07	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
08	1488	#	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					263
09	1440	#	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					263
10	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6					71
06	600	#	592	-0-	-8	-0-	590	2	2	9	N	2					73
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					75
08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					80
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					86
*10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	N	5					91

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

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

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

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

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

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

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	161	1			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	172	1			139
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	Y	-0-	21	1			1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) //CONT.// 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					150
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					150
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	119	1			49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					5
06	690	#	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					5
07	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					5
08	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					5
09	690	#	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					5
10	651	#	418	-0-	-233	-0-	418	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279		166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					22
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					22
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					22
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166	3	17	9	N	15					37
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					37

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					4
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					4
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					4
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	2	9	9	N	8					21
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					27
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					37
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	124	2	17	9	N	15					52
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					58
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					68

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2272	3			N	-0-					20
06	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	3			N	-0-					20
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					20
08	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	1941	3			N	-0-					20
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	3			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

05	14B2 EXT		110	-0-	110	474	110	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	574	100	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	674	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	774	100	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		100	-0-	100	874	100	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	974	100	1			N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

05	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	821	2	69	9	N	63					172
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					212
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	2	48	9	N	44	171	1			85
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	789	2	66	9	N	60					145
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	735	2	63	9	N	57					202
10	992	N	803	-0-	-189	-0-	742	2	61	9	N	55	167	1			90

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					32
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3557	2	8	9	N	7					90
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	2	11	9	N	10					100
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3583	2	8	9	N	7					107
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3476	2	22	9	N	20					127
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3559	2	11	9	N	10					137
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3399	2	3	9	N	3					140

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1216	2	4	9	N	4					82
06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1171	2	17	9	N	15					97
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	N	20					117
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1129	2	14	9	N	13					130
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					135
10	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1170	2	8	9	N	7					142

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					115
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					115
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	-0-					115
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	780	1	38	2	N	-0-					115
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	900	1	57	2	N	-0-					115
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	1	33	2	N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					88
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					57
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					57
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					57
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					57
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					57
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					57

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	928	1	9024	2	N	132					222
							145	9									
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	900	1	8024	2	N	139	164	1			197
							153	9									
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	929	1	8480	2	N	159	160	1			196
							175	9									
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	930	1	8231	2	N	135					331
							149	9									
09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	900	1	7096	2	N	92	162	1			261
							101	9									
*10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	929	1	6236	2	N	70	161	1			170
							77	9									

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					1
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					13

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	900	1	51	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	900	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					15
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					15
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					15
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			N	-0-					15

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					68
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2939	2			N	-0-					40
06	2730	X	2107	-0-	-623	-0-	2087	2	20	9	N	18					58
07	3689	X	1914	-0-	-1775	-0-	1896	2	18	9	N	16					74
08	3689	X	1944	-0-	-1745	-0-	1921	2	23	9	N	21					95
09	3570	X	1816	-0-	-1754	-0-	1816	2			N	-0-					95
10	2945	X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	2			N	-0-					95

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					47
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5780	2	33	9	N	30					77
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5440	2	50	9	N	45					122
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6146	2	22	9	N	20	109	1			33
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4586	2	44	9	N	40					73
*10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5785	2	11	9	N	10					83

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					16
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					16
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					16
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
GAGE WELL #: R 7 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-

JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1162	2			N	-0-					59
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					59
07	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					59
08	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					59
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2			N	-0-					59
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					77
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					78
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1					79
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					80
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					82

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					14
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					14
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					14
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					20
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					20
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					20
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					20
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					20
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					56
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					56
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					56
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					56
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					56
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					56

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					46
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					46
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					46
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					46
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					46
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	389	2	25	9	N	23					123
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	N	13					136
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	398	2	30	9	N	27	148	1			15
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	330	2	14	9	N	13					28
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	381	2	15	9	N	14					42
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	352	2	12	9	N	11					53

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					44
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	N	1					45
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1					46
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					47
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					49

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					61
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					61
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					61
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					61
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					61
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					20
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					20
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					21

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					15
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					15
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					15
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					15
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	441	2	24	9	N	22					61
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	306	2	24	9	N	22					83
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					83
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					83
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					83
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	161	2	102	9	N	93	161	1			5
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	236	2	7	9	N	6					11
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					12
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	N	1					13
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	N	1					14
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					15

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					46
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					46
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					46
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					44
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					44
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					44
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					44
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					44

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	N	1					28
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					29
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					30
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					31
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	2	1	9	N	1					32
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					33

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	N	1					74
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	690	2	1	9	N	1					75
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					76
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	602	2	1	9	N	1					77
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	475	2	1	9	N	1					78
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	N	1					79

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					54
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					121
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					121
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					121
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	207	2	84	9	N	76					153
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	188	2	6	9	N	5					158
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					158
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					158

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2330	-0-	-770	2004	2329	2	1	9	N	1					72
06	3000	N	1033	-0-	-1967	37	1032	2	1	9	N	1					73
07	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	1					74
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					75
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					76
*10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					77

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					50
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					50
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					78
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					79
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					83

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	743	2	8	9	N	7					149
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	818	2	13	9	N	12	152	1			9
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	821	2	18	9	N	16					25
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	828	2	20	9	N	18					43
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	800	2	18	9	N	16					59
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	813	2	17	9	N	15					74

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	2	8	9	N	7					147
06	1140	N	212	-0-	-928	-0-	209	2	3	9	N	3					150
07	1302	N	411	-0-	-891	-0-	411	2			N	-0-					150
08	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1032	2	4	9	N	4					154
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					157
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					160

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					138
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					139
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					139
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					139
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

05	155	N	118	-0-	-37	-0-	117	2	1	9	N	1					30
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	104	2	3	9	N	3					33
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					33
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1520	2	53	9	N	48					100
06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1150	2	29	9	N	26					126
07	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	1354	2	113	9	N	103	163	1			66
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1459	2	47	9	N	43					109
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	N	5					114
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24	9	N	22					136

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					7
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					7
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					7
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					7
09	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					7
10	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					18
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					18
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					18
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					18
09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6866	2	165	9	N	150	168	1			-0-
10	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	5813	2	3	9	N	3					3

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					24
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					101
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					101
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					101
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					101
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					102
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					102

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

05	1023	X	100	-0-	-923	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	990	X	78	-0-	-912	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	35	-0-	-988	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 83

07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

05	1612	#	362	-0-	-1250	-0-	362	2			N	-0-					177
06	900	#	514	-0-	-386	-0-	514	2			N	-0-					177
07	930	#	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-					177
08	930	#	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-					177
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					177
*10	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					177

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					18
06	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					18
07	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					18
08	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					18
*09	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					18
10	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					154
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					154
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					154
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					154
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					154
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					154

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					60
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					60
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					60
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	856	-0-	-1097	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	930	#	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	961	#	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	961	#	800	-0-	-161	-0-	667	3	133	9	N	121	111	1			10
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	N	10					20
10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18					156
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					173
07	558	#	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	N	20	169	1			24
08	558	#	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	N	17					41
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					43
10	527	#	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					43

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	300	2	110	9	N	100					100
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	119	2	80	9	N	73	173	1			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					210
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					210
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					210
08	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					210
09	300	#	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					210
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					210

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					-0-
07	403	#	289	-0-	-114	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
08	558	#	303	-0-	-255	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
09	540	#	295	-0-	-245	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
*10	558	#	309	-0-	-249	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					95
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
*10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

05	496	#	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					20
06	420	#	236	-0-	-184	-0-	236	2			N	-0-					20
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					20
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	302	2	7	9	N	6					26
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					26

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	#	328	-0-	-1470	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	1650	#	374	-0-	-1276	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	1705	#	1117	-0-	-588	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1271	#	9	-0-	-1262	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

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

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	897	3	33	9	N	30					101
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	856	3	31	9	N	28					129
07	930	#	902	-0-	-28	-0-	865	3	37	9	N	34					163
08	930	#	889	-0-	-41	-0-	859	3	30	9	N	27	161	1			29
09	900	#	829	-0-	-71	-0-	808	3	21	9	N	19					48
10	930	#	839	-0-	-91	-0-	811	3	28	9	N	25					73

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	162	-0-	-86	-0-	150	2	12	9	N	11					190
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	181	2	11	9	N	10	156	1			44
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	234	2	9	9	N	8					52
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	234	2	8	9	N	7					59
*09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					64
*10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4					68

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851

PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	N	-0-					12
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					12
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					15
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					16
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	90	3	1	9	N	1					17
10	155	#	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	N	1					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					24
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					24
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					33
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					35
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					39
*10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	N	8					47

SLICK PRODUCTION, LLC 788437

POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356		2566	-0-	210	2624	2566	3			N	-0-					-0-
06	2280		2447	-0-	167	2791	2447	3			N	-0-					-0-
07	2356		2455	-0-	99	2890	2455	3			N	-0-					-0-
08	2356		2435	-0-	79	2969	2435	3			N	-0-					-0-
09	2280		NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2356		NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	420	#	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	403	#	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	678	-0-	-376	-0-	678	3			N	-0-					144
06	1050	#	766	-0-	-284	-0-	760	3	6	9	N	5					149
07	1085	#	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					149
08	1085	#	982	-0-	-103	-0-	980	3	2	9	N	2					151
09	1050	#	813	-0-	-237	-0-	813	3			N	-0-					151
*10	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					151

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	N	2					21
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	805	3	1	9	N	1					22
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					24
08	837	#	836	-0-	-1	-0-	833	3	3	9	N	3					27
09	810	#	798	-0-	-12	-0-	795	3	3	9	N	3					30
10	837	#	812	-0-	-25	-0-	810	3	2	9	N	2					32

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					178
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	240	3	8	9	N	7					185
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1	152	1			34
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1					35
*10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					39

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					3
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					3
*09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					3
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	400	3	15	9	N	14					92
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					92
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					92
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	N	7					99
*09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10	107	1			2
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	N	4					26
06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					26
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					32
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	6					38
*09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	221	3	44	9	N	40	69	1			9
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

05	696	R	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
10	434	#	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					22
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					25
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

05	124	#	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					23
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					25
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

05	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	N	1					23
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					24
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					25
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					26

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	N	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					75
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					75
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					75
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					75
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					124
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					124
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					124
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					124
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					124
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					124

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	143	1	863	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	143	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	3	11	9	N	10					120
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					120
07	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	2028	3	48	9	N	44	164	1			-0-
08	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2183	3	33	9	N	30					30
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					30

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					16
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					16
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					16
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					16
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					16
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1538	3	9	9	Y	8					27
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	3	8	9	Y	7					34
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	3	9	9	Y	8					42
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	Y	7					49
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9	9	Y	8					57
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	3	7	9	Y	6					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					36
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					36
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					45
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					45
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					45
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					45
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					45
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					45

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					24
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					24
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					24
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	2	Y	-0-					73
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	Y	-0-					73
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	2	Y	-0-					73
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	Y	-0-					73
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	76	1	323	2	Y	-0-					73
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					73

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					13
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	3			N	-0-					13
07	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	3			N	-0-					13
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					13
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					13
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					126
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					126
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					126
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					44
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					44
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					44
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					44
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	N	-0-					42
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	2					44
							2	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	25	1	309	2	N	-0-					44
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	26	1	324	2	N	-0-					44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	25	1	316	2	N	-0-					44
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					44

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	90	1	302	2	N	-0-					90
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	70	1	267	2	N	-0-					90
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	105	1	716	2	N	-0-					90
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	49	1	334	2	N	-0-					90
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	N	-0-					90
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					11
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					11
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					11
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					11
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					11

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					4
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		577	-0-	577	1158	577	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		552	-0-	552	1710	552	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		562	-0-	562	2272	560	2	2	9	Y	2					6

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	N	-0-					1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	N	-0-					1
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-					1
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					1
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	50	1	695	2	N	-0-					1
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	42	1	589	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

05	4654	R	4654	-0-	-0-	-0-	125	1	4529	2	N	-0-					20
06	4441	R	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4321	2	N	-0-					20
07	4650	#	4636	-0-	-14	-0-	125	1	4511	2	N	-0-					20
08	4650	#	4564	-0-	-86	-0-	123	1	4441	2	N	-0-					20
09	4500	#	4324	-0-	-176	-0-	117	1	4207	2	N	-0-					20
10	4650	#	4421	-0-	-229	-0-	120	1	4299	2	N	2					22
							2	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEWIS OPERATING COMPANY 499984

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					20
06	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	3			N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	90	1	454	2	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	87	1	437	2	N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	82	1	429	2	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	88	1	427	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	88	1	411	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					226
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					228
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					229
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					231
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

05	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					30
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					30
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
*09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

05	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					138
06	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					138
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					150
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	211	2	88	9	N	80	159	1			71
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	321	2	193	9	N	175	164	1			82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					24
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					24
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					24
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					2
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					2
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					2
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					2
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					2
*10	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					17
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					22
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					22
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					22
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					22
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					14
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					19
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					19
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					19
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					28
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					28
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	N	-0-					28
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-					28
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					28
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

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

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	1185	-0-	1185	5416	1185	2			N	-0-					37
06	14B	DENY	1038	-0-	1038	6454	1038	2			N	-0-					37
07	14B	DENY	887	-0-	887	7341	887	2			N	-0-					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					59
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					59
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					127
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					127
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					127
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					127
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					127
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					127

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					38
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					38
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					38
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					23
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					23
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					23
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					23
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

T. R. PRODUCTION, INC. 834151

JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					16
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					16
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					16
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					16
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	251	-0-	-1110	-0-	251	3			Y	-0-					61
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					61
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					61
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	Y	1					62
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					62
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					61
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					61
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					61
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					61
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					61
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					61

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					15
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					15
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					15
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					90
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					90
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					90
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					90
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					90
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					90

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	3	1	9	N	1	1	8			76
06	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	2281	3	3	9	N	3	1	8			78
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					78
08	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					78
09	2280	N	1978	-0-	-302	-0-	1978	3			N	-0-					78
10	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	3			N	-0-					78

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	72	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	50	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	49	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	604	41	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		284	-0-	284	888	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
*10	1195	N	307	-0-	-888	-0-	51	1	256	3	Y	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	#	2836	-0-	-481	-0-	2814	2	22	9	N	20					35
06	3210	#	2808	-0-	-402	-0-	2790	2	18	9	N	16					51
07	3317	#	2972	-0-	-345	-0-	2950	2	22	9	N	20					71
08	3162	#	2874	-0-	-288	-0-	2850	2	24	9	N	22					93
09	3060	#	2967	-0-	-93	-0-	2950	2	17	9	N	15					108
10	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800

HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					31
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					31
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	49	1	257	2	N	5					114
							6	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	64	166	1			12
							70	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	335	2	34	9	N	31					43
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	12					55
							13	9									
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	52	1	295	2	N	10					65
							11	9									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	56	1	242	2	N	20					85
							22	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	23	1	110	2	N	-0-					39
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					39
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					39
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					39
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					6
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					6
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					6
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					6
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					6
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001

COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					21
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					21
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					21
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					21
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					21
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					29
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					29
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					29
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					29
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					29
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					26
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					26
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023

NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					60
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	3	33	9	N	30					90
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	693	3	66	9	N	60	130	1			20
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					85
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-				36
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-				36
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-				36
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-				36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	7	1	91	2	N	-0-				-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	14	1	190	2	N	-0-				-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	18	1	234	2	N	-0-				-0-
08	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	12	1	155	2	N	-0-				-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	34	1	448	2	N	-0-				-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

05	562	N	562	-0-	-0-		-0-	39	1	523	2	N	-0-				-0-
06	540	N	388	-0-	-152		-0-	27	1	361	2	N	-0-				-0-
07	558	N	230	-0-	-328		-0-	16	1	214	2	N	-0-				-0-
08	560	N	560	-0-	-0-		-0-	39	1	521	2	N	-0-				-0-
09	539	N	539	-0-	-0-		-0-	38	1	501	2	N	-0-				-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-		-0-	33	1	434	2	N	-0-				-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					85
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	N	3					88
07	155	N	135	-0-	20	-0-	135	3			N	-0-					88
08	217	N	179	-0-	38	-0-	176	3	3	9	N	3					91
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					91
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					91

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					70
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	93	#	55	-0-	38	-0-	55	3			N	-0-					70
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70
*09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					70
*10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					83
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					83
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

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

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

05	3477	R	3477	-0-	-0-	-0-	217	1	3191	2	Y	63						116
							69	9										
06	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2248	2	Y	39	1	8				154
							43	9										
07	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	150	1	2529	2	Y	40	169	1	2	8		23
							44	9										
08	DLQ G-10		2730	-0-	2730	5453	160	1	2531	2	Y	35						58
							39	9										
09	DLQ G-10		2373	-0-	2373	7826	150	1	2123	2	Y	91						149
							100	9										
10	DLQ G-10		2178	-0-	2178	10004	143	1	2025	2	Y	9	1	8				157
							10	9										

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

05	0	W	150	-0-	150	332	25	1	125	2	N	-0-						-0-
06	462	R	130	-0-	-332	-0-	20	1	110	2	N	-0-						-0-
07	310	#	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-						-0-
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-						-0-
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-						-0-
10	217	#	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	N	-0-						-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

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

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

05	403	#	221	-0-	-182	-0-	52	1	145	3	N	22					212
							24	9									
06	360	#	220	-0-	-140	-0-	58	1	155	3	N	6					218
							7	9									
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	84	1	226	3	N	5					223
							6	9									
08	372	#	28	-0-	-344	-0-	7	1	17	3	N	4					227
							4	9									
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	248	3	6	9	N	5					232
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	285	3	7	9	N	6					238

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
06	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					110
07	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					110
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
10	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

05	744	#	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	630	#	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	651	#	225	-0-	-426	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	527	#	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*09	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					23
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	N	9					75
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2					77
07	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	-0-					77
08	899	N	267	-0-	-632	-0-	267	2			N	-0-					77
09	810	N	472	-0-	-338	-0-	472	2			N	-0-					77
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					77

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

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

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					63
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					63
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					63
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					63
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					63
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					63

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

05	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	2			N	-0-					10
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
07	682	N	120	-0-	-562	-0-	89	2	31	9	N	28	1	1			37
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					39
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					39

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	16	1	40	2	N	-0-					53
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	2	N	-0-					53
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	15	1	31	2	N	-0-					53
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					53
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					53

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					28
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					28
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					28
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

05	527	#	508	-0-	-19	-0-	134	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	327	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	570	-0-	-19	-0-	154	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	589	#	413	-0-	-176	-0-	68	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	319	-0-	-401	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	323	-0-	-421	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	448	-0-	-141	-0-	105	1	330	2	N	12					32
							13	9									
06	570	#	222	-0-	-348	-0-	50	1	143	2	N	26					58
							29	9									
07	589	#	533	-0-	-56	-0-	105	1	394	2	N	31					89
							34	9									
08	589	#	448	-0-	-141	-0-	94	1	352	2	N	2	50	1			41
							2	9									
09	570	#	406	-0-	-164	-0-	85	1	318	2	N	3					44
							3	9									
10	527	#	412	-0-	-115	-0-	83	1	310	2	N	17					61
							19	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
06	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					27
08	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					27
09	780	#	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					27
10	806	#	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					5
06	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					5
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					5
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					5
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					5
*10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	100	1	406	2	N	-0-					-0-
06	480	#	464	-0-	-16	-0-	85	1	379	2	N	-0-					-0-
07	527	#	427	-0-	-100	-0-	75	1	352	2	N	-0-					-0-
08	527	#	370	-0-	-157	-0-	60	1	310	2	N	-0-					-0-
09	510	#	401	-0-	-109	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-
10	496	#	409	-0-	-87	-0-	63	1	346	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

05	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	120	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1891	#	1585	-0-	-306	-0-	115	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1891	#	1382	-0-	-509	-0-	100	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1830	#	1520	-0-	-310	-0-	110	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1829	#	1554	-0-	-275	-0-	112	1	1442	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					27
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					1
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
07	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					1
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1
*10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					1

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					208
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12	168	1			52
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	703	2	4	9	N	4					56
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2					58
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					59
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					63

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					97
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					97
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					97
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					97
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					125
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					125
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					125
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					125
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					11
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					11
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					11
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					52
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			N	-0-					52
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					52
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					52
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	3	14	9	Y	13	174	1			27
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	Y	8					35
07	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	1060	3	9	9	Y	8					43
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2317	1238	3	10	9	Y	9					52
09	DLQ G-10		1338	-0-	1338	3655	1316	3	22	9	Y	20					72
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3655					Y	NO RPT					72

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					70
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					70
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					70
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					70
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	150	1	1658	2	N	-0-					28
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	165	1	1610	2	N	-0-					28
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1654	2	N	-0-					28
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					28
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	163	1	1582	2	N	-0-					28
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	168	1	1630	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	236	2	57	9	N	52					75
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	241	2	112	9	N	102	134	1			43
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	222	2	66	9	N	60					103
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11	100	1			14
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					14
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	110	1	656	2	N	98	176	1			32
							108	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	661	2	N	31					63
							34	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	690	2	N	16					79
							18	9									
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	109	1	683	2	N	45	81	1			43
							50	9									
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	101	1	634	2	N	10					53
							11	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	99	1	623	2	N	34					87
							37	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	80	1	455	2	N	-0-					26
06	720	N	247	-0-	-473	-0-	50	1	197	2	N	-0-					26
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	105	1	544	2	N	-0-					26
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	N	-0-					26
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					26
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	83	1	428	2	N	-0-					26

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2	N	-0-					131
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-					131
07	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2	N	-0-					131
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-					131
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-					131
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-					131

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-					16
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-					16
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-					16
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-					16
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-					16
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					16

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					-0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					37
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					37
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					37
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					37
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					37
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5562	2	113	9	N	103					216
06	5850	X	5248	-0-	-602	-0-	5209	2	39	9	N	35					251
07	5828	X	5304	-0-	-524	-0-	5249	2	55	9	N	50					301
08	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	5286	2	54	9	N	49					350
09	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	4696	2	13	9	N	12	333	1			29
10	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5298	2	30	9	N	27					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	2524	2			N	-0-					72
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					72
07	2573	X	2191	-0-	-382	-0-	2191	2			N	-0-					72
08	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					72
*09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	2094	2			N	-0-					72
10	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2139	2			N	-0-					149

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					107

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					13

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					57

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	165	2	44	9	N	40					105
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					107
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	116	2	20	9	N	18					125
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	131	2	21	9	N	19					144
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					144
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	N	1	149	1			29

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					123
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					123
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					123
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					123
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					123

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	N	8					8
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					10
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					67

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					2
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					2
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					2
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					2
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					107

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1243	2	173	9	N	157	172	1			165
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	523	2	36	9	N	33					198
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					205
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	328	2	28	9	N	25	165	1			65
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	273	2	41	9	N	37					102

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					85

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	149	-0-	-719	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	840	N	37	-0-	-803	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					28

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					43

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2657	-0-	-443	2063	2657	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2549	-0-	-451	1612	2549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2532	-0-	-568	1044	2532	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2707	-0-	-393	651	2707	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2696	-0-	-304	347	2696	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2825	-0-	-275	72	2825	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC //CONT.// 036557
L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	300	X	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					42

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
07	85	X	47	-0-	-38	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					49

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1674	2	1	9	N	1					46
06	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					46
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					46
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			N	-0-					46
09	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	2			N	-0-					46
10	1612	N	503	-0-	-1109	-0-	503	2			N	-0-					46

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	292	2	138	9	N	125	115	1			10
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					13
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	8					63
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					63

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4012	-0-	-545	-0-	4012	3			N	-0-					75
06	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	4372	3			N	-0-					75
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4453	3	102	9	N	93	168	1			-0-
08	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	217	-0-	-1302	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					41
06	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	3504	2	2	9	N	2					43
07	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	3512	2	4	9	N	4					47
08	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3500	2	3	9	N	3					50
09	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			N	-0-					50
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					50

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	6286	2	12	9	N	11					48
06	6300	X	6207	-0-	-93	-0-	6198	2	9	9	N	8					56
07	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6166	2	13	9	N	12					68
08	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	5507	2	19	9	N	17					85
09	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6041	2	46	9	N	42	94	1			33
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					50
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					50
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	N	9					59
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	2	28	9	N	25					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					63
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2780	2	76	9	N	69					154
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	141	1			50
07	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	1801	2	35	9	N	32					82
08	2790	X	1838	-0-	-952	-0-	1810	2	28	9	N	25					107
*09	2760	X	1824	-0-	-936	-0-	1791	2	33	9	N	30					137
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					137

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	905	-0-	-645	-0-	803	2	102	9	N	93	155	1			44
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1499	2	101	9	N	92					136
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	2	34	9	N	31					167
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					167
09	1590	N	146	-0-	-1444	-0-	144	2	2	9	N	2	139	1			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	335	-0-	-3788	-0-	332	2	3	9	N	3					15
06	3900	X	128	-0-	-3772	-0-	128	2			N	-0-					15
07	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	3386	2	7	9	N	6					21
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3326	2	12	9	N	11					32
*09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2978	2	23	9	N	21					53
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					65
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					61
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					61
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					71
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	17					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					60
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					67
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					70
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					70
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3885	2	45	9	N	41					73
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3531	2	24	9	N	22					95
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3564	2	44	9	N	40					135
08	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3223	2	24	9	N	22					157
09	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	2914	2	2	9	N	2	72	1			87
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					87

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7484	-0-	-607	-0-	7352	2	132	9	N	120	151	1			56
06	7830	X	7019	-0-	-811	-0-	6889	2	130	9	N	118	81	1			93
07	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7220	2	120	9	N	109	157	1			45
08	7781	X	6718	-0-	-1063	-0-	6637	2	81	9	N	74					119
*09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7590	2	128	9	N	116					235
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					235

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	169	2	20	9	N	18					57
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	907	2	80	9	N	73					130
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	99	1			31
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
09	990	N	46	-0-	-944	-0-	46	2			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	N	2					88
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	318	2	31	9	N	28	73	1			43
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8					51
08	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22381	2	77	9	N	70					121
*09	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18898	2	66	9	N	60					181
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					181

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					96
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	N	1					97
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					97
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
*09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					97
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3081	2	26	9	N	24					86
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2974	2	23	9	N	21	73	1			34
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3085	2	28	9	N	25					59
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3096	2	20	9	N	18	44	1			33
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					43
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					43

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	419	-0-	-976	-0-	316	2	103	9	N	94					186
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1162	2	107	9	N	97	165	1			118
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1125	2	114	9	N	104	159	1			63
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	627	2	42	9	N	38					101
*09	1260	N	394	-0-	-866	-0-	393	2	1	9	N	1	37	1			65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	2	33	9	N	30					132
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					132
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	2	32	9	N	29					161
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	459	2	33	9	N	30					191
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	379	2	100	9	N	91	163	1			119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	524	2	301	9	N	274	171	1			237
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1303	2	186	9	N	169	327	1			79
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1252	2	153	9	N	139					218
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1284	2	182	9	N	165	170	1			213
09	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	1057	2	26	9	N	24	161	1			76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5561	-0-	-19	-0-	5496	2	65	9	N	59					198
06	5460	X	5079	-0-	-381	-0-	5028	2	51	9	N	46	181	1			63
07	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	4512	2	57	9	N	52					115
08	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	4436	2	62	9	N	56					171
*09	5370	X	4551	-0-	-819	-0-	4485	2	66	9	N	60	171	1			60
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	603	2	59	9	N	54	155	1			43
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1709	2	50	9	N	45					88
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	N	46					134
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					134
09	1770	N	648	-0-	-1122	-0-	648	2			N	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2031	2	15	9	N	14					65
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					70
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	N	6					76
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2145	2	41	9	N	37					113
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	N	7					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6141	-0-	-493	-0-	6044	2	97	9	N	88					139
06	6390	X	5675	-0-	-715	-0-	5568	2	107	9	N	97	157	1			79
07	6603	X	5708	-0-	-895	-0-	5622	2	86	9	N	78					157
08	6603	X	5570	-0-	-1033	-0-	5474	2	96	9	N	87	160	1			84
09	6210	X	5271	-0-	-939	-0-	5126	2	145	9	N	132	165	1			51
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					51

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2810	2	134	9	N	122					149
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3061	2	51	9	N	46	168	1			27
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2859	2	43	9	N	39					66
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2772	2	26	9	N	24					90
09	3120	X	2472	-0-	-648	-0-	2447	2	25	9	N	23					113
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					113

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2107	-0-	-838	-0-	2103	2	4	9	N	4					17
06	2790	X	1533	-0-	-1257	-0-	1533	2			N	-0-					17
07	2852	X	1438	-0-	-1414	-0-	1438	2			N	-0-					17
08	2852	X	1389	-0-	-1463	-0-	1389	2			N	-0-					17
09	2670	X	1319	-0-	-1351	-0-	1319	2			N	-0-					17
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					17

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					23
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					23
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4994	2	144	9	N	131					234
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4812	2	54	9	N	49	180	1			103
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4980	2	85	9	N	77	120	1			60
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4907	2	111	9	N	101					161
*09	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	4396	2	108	9	N	98	183	1			76
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					76

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

05	3782	X	2896	-0-	-886	-0-	2771	2	125	9	N	114	172	1			75
06	3660	X	2938	-0-	-722	-0-	2868	2	70	9	N	64					139
07	3782	X	1511	-0-	-2271	-0-	1479	2	32	9	N	29					168
08	3782	X	2903	-0-	-879	-0-	2846	2	57	9	N	52	178	1			42
09	3660	X	1206	-0-	-2454	-0-	1181	2	25	9	N	23					65
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					65

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

05	3162	X	1272	-0-	-1890	-0-	1255	2	17	9	N	15					111
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2693	2	249	9	N	226	78	1			259
07	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2679	2	21	9	N	19	170	1			108
08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2454	2	130	9	N	118	60	1			166
*09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2736	2	47	9	N	43					209
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					209

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1110	2	3	9	N	3					176
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	2	13	9	N	12					188
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					189
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1066	2	33	9	N	30	171	1			48
*09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1008	2	8	9	N	7					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

05	992	X	293	-0-	-699	-0-	293	2			N	-0-					32
06	660	X	293	-0-	-367	-0-	293	2			N	-0-					32
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					32
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1082	2	7	9	N	6					38
*09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					45
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					44
06	420	X	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					44
07	434	X	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					44
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3553	2	32	9	N	29					73
*09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6274	2	75	9	N	68	96	1			45
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					45

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	922	-0-	-1341	-0-	922	2			N	-0-					48
06	2130	X	961	-0-	-1169	-0-	961	2			N	-0-					48
07	2201	X	896	-0-	-1305	-0-	896	2			N	-0-					48
08	2201	X	765	-0-	-1436	-0-	765	2			N	-0-					48
09	960	X	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-					48
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					48

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	3364	2	13	9	N	12					64
06	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3104	2	112	9	N	102					166
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3568	2	31	9	N	28	172	1			22
08	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3464	2	25	9	N	23					45
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3149	2	23	9	N	21					66
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					66

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1697	2	25	9	N	23					76
06	3000	N	6342	-0-	3342	3342	6338	2	4	9	N	4					80
07	3100	N	6286	-0-	3186	6528	6280	2	6	9	N	5					85
08	3100	N	4066	-0-	966	7494	4055	2	11	9	N	10					95
*09	11837	X	4343	-0-	-7494	-0-	4276	2	67	9	N	61					156
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					156

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2478	2	355	9	N	323	244	1			164
06	3000	N	5212	-0-	2212	2212	5081	2	131	9	N	119	166	1			117
07	3100	N	4247	-0-	1147	3359	4062	2	185	9	N	168	177	1			108
08	3100	N	2844	-0-	-256	3103	2746	2	98	9	N	89	170	1			27
*09	5478	X	2375	-0-	-3103	-0-	2306	2	69	9	N	63					90
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					90

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37
06	690	N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-					37
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					44
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4721	-0-	1621	2573	4690	2	31	9	N	28					96
06	3000	N	4381	-0-	1381	3954	4341	2	40	9	N	36	95	1			37
07	3100	N	3849	-0-	749	4703	3835	2	14	9	N	13					50
08	7752	X	3049	-0-	-4703	-0-	3023	2	26	9	N	24					74
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4059	2	33	9	N	30					104
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					104

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					42
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					42
07	806	X	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					42
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					42
*09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	31	-0-	31	31	20	2	11	9	N	10					55
09	14B2	EXT	364	-0-	364	395	334	2	30	9	N	27					82
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					82

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

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

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	1035	-0-	1035	1035	661	2	374	9	N	340	93	1			252
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1035					N	NO RPT					252

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1671	2	88	9	N	80	178	1			48
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	2	44	9	N	40					88
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	N	34					122
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1289	2	26	9	N	24					146
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1361	2	25	9	N	23					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*09	14B2	EXT	2736	-0-	2736	2736	2736	2			N	-0-					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2736					N	NO RPT					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6322	2	17	9	N	15					66
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5844	2	10	9	N	9					75
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6979	2	33	9	N	30					105
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5257	2	66	9	N	60					165
*09	6120	X	2867	-0-	-3253	-0-	2861	2	6	9	N	5					170
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					170

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					2
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					2
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4320	2	55	9	N	50					175
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4198	2	51	9	N	46	40	1			181
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4010	2	53	9	N	48	161	1			68
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4334	2	78	9	N	71					139
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3757	2	41	9	N	37					176
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		14503	-0-	14503	27066	13900	2	603	9	N	548	625	1			108
06	14B2 EXT		11471	-0-	11471	38537	10977	2	494	9	N	449	428	1			129
07	14B2 EXT		11734	-0-	11734	50271	11368	2	366	9	N	333	322	1			140
08	14B2 EXT		10624	-0-	10624	60895	10393	2	231	9	N	210	209	1			141
09	14B2 EXT		8862	-0-	8862	69757	8668	2	194	9	N	176	209	1			108
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69757					N	NO RPT					108

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		7763	-0-	7763	14074	7463	2	300	9	N	273	312	1			54
06	SHUT IN		6694	-0-	6694	20768	6448	2	246	9	N	224	214	1			64
07	SHUT IN		6343	-0-	6343	27111	6159	2	184	9	N	167	161	1			70
08	SHUT IN		5574	-0-	5574	32685	5457	2	117	9	N	106	105	1			71
09	SHUT IN		3822	-0-	3822	36507	3726	2	96	9	N	87	104	1			54
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	36507					N	NO RPT					54

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

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

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

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

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		2054	-0-	2054	3514	1842	2	212	9	N	193	165	1			156
06	0		1288	-0-	1288	4802	1164	2	124	9	N	113	166	1			103
07	SHUT IN		1074	-0-	1074	5876	990	2	84	9	N	76					179
08	SHUT IN		1013	-0-	1013	6889	926	2	87	9	N	79	163	1			95
09	SHUT IN		273	-0-	273	7162	253	2	20	9	N	18					113
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	7162					N	NO RPT					113

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1186	-0-	1186	1186	1186	3			N	-0-					-0-
06	1973	X	787	-0-	-1186	-0-	786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	385	-0-	-793	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5360	3	110	9	N	100	169	1			384
06	5430	X	4126	-0-	-1304	-0-	4030	3	96	9	N	87	164	1			307
07	5704	X	3703	-0-	-2001	-0-	3640	3	63	9	N	57	22	8			342
08	5704	X	4033	-0-	-1671	-0-	3970	3	63	9	N	57					399
09	5520	X	2626	-0-	-2894	-0-	2551	3	75	9	N	68	16	8			451
10	5456	X	1841	-0-	-3615	-0-	1832	3	9	9	N	8					459

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					38
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					38
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					38
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					38
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1756	3	72	9	N	65	1	8			254
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1602	3	83	9	N	75	169	1	1	8	159
07	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1491	3	39	9	N	35					194
08	1829	N	907	-0-	-922	-0-	806	3	101	9	N	92	170	1	1	8	115
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	882	3	110	9	N	100					215
10	1519	N	933	-0-	-586	-0-	789	3	144	9	N	131	186	1	5	8	155

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1943	3	42	9	N	38	168	1			80
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3186	3	79	9	N	72					152
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4325	3	168	9	N	153	160	1			145
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3123	3	92	9	N	84	159	1			70
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4135	3	135	9	N	123					193
*10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3974	3	145	9	N	132	165	1			160

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	914	3	103	9	N	94	159	1			104
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	974	3	66	9	N	60					164
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	632	3	118	9	N	107	151	1	5	8	115
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	593	3	168	9	N	153	21	8			247
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	745	3	83	9	N	75	172	1	1	8	149
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	738	3	125	9	N	114	166	1	7	8	90

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1819	-0-	-2087	-0-	1817	3	2	9	N	2					137
06	3780	X	1725	-0-	-2055	-0-	1724	3	1	9	N	1	1	8			137
07	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1755	3	3	9	N	3					140
08	2108	X	1727	-0-	-381	-0-	1725	3	2	9	N	2					142
09	1980	X	1624	-0-	-356	-0-	1611	3	13	9	N	12					154
10	1829	X	1713	-0-	-116	-0-	1712	3	1	9	N	1					155

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	325	-0-	-4511	-0-	323	3	2	9	N	2					134
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5486	3	79	9	N	72	4	8			202
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5075	3	74	9	N	67	166	1	1	8	102
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5035	3	64	9	N	58					160
09	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5014	3	68	9	N	62					222
10	5766	X	4807	-0-	-959	-0-	4752	3	55	9	N	50					272

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5440	-0-	-512	-0-	5234	3	206	9	N	187	167	1	3	8	154
06	5760	X	4826	-0-	-934	-0-	4690	3	136	9	N	124	167	1	6	8	105
07	5952	X	4516	-0-	-1436	-0-	4389	3	127	9	N	115					220
08	5952	X	3914	-0-	-2038	-0-	3868	3	46	9	N	42					262
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5473	3	288	9	N	262	339	1			185
*10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6065	3	213	9	N	194	172	1			207

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7337	3	239	9	N	217	168	1	2	8	226
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6511	3	202	9	N	184	170	1	8	8	232
07	5952	X	4778	-0-	-1174	-0-	4727	3	51	9	N	46	167	1	1	8	110
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6339	3	180	9	N	164					274
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5930	3	186	9	N	169	167	1			276
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6524	3	97	9	N	88	169	1			195

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	867	-0-	-249	-0-	850	3	17	9	N	15					204
06	960	N	738	-0-	-222	-0-	737	3	1	9	N	1					205
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					205
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1008	3	21	9	N	19					224
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	3	14	9	N	13					237
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	3	18	9	N	16					253

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

05	5177	X	3868	-0-	-1309	-0-	3748	3	120	9	N	109					259
06	5010	X	3704	-0-	-1306	-0-	3596	3	108	9	N	98	164	1			193
07	5177	X	3206	-0-	-1971	-0-	3116	3	90	9	N	82	163	1	20	8	92
08	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	3444	3	81	9	N	74					166
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4130	3	68	9	N	62	78	1	18	8	132
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4594	3	46	9	N	42					174

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4121	3	39	9	N	35					125
06	5130	X	3693	-0-	-1437	-0-	3643	3	50	9	N	45					170
07	5301	X	2204	-0-	-3097	-0-	2180	3	24	9	N	22	138	1	2	8	52
08	5301	X	2089	-0-	-3212	-0-	2072	3	17	9	N	15	7	8			60
09	4470	X	2066	-0-	-2404	-0-	2034	3	32	9	N	29					89
10	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	2044	3	84	9	N	76	3	8			162

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

05	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1330	3	149	9	N	135	1	8			264
06	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1356	3	150	9	N	136	166	1	3	8	231
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1412	3	157	9	N	143	164	1			210
08	1488	N	970	-0-	-518	-0-	841	3	129	9	N	117	178	1	2	8	147
09	1500	N	859	-0-	-641	-0-	738	3	121	9	N	110					257
10	1581	N	726	-0-	-855	-0-	634	3	92	9	N	84	170	1	7	8	164

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

05	6479	X	5886	-0-	-593	-0-	5747	3	139	9	N	126	2	8			272
06	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5538	3	112	9	N	102	175	1	2	8	197
07	5952	X	5614	-0-	-338	-0-	5489	3	125	9	N	114	163	1	1	8	147
08	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5462	3	116	9	N	105					252
09	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	5489	3	95	9	N	86	163	1	1	8	174
10	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5489	3	83	9	N	75					249

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2712	3	131	9	N	119	168	1	11	8	182
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2593	3	118	9	N	107	174	1	10	8	105
07	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2526	3	153	9	N	139	168	1	4	8	72
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3734	3	116	9	N	105					177
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	3	102	9	N	93	165	1	5	8	100
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3260	3	158	9	N	144					244

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

05	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1237	3	113	9	N	103	181	1	1	8	205
06	1620	X	1050	-0-	-570	-0-	974	3	76	9	N	69	172	1	3	8	99
07	1643	X	991	-0-	-652	-0-	897	3	94	9	N	85					184
08	1643	X	798	-0-	-845	-0-	681	3	117	9	N	106	159	1	2	8	129
09	1410	X	874	-0-	-536	-0-	725	3	149	9	N	135					264
10	1364	X	787	-0-	-577	-0-	668	3	119	9	N	108	183	1	7	8	182

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6291	3	108	9	N	98	159	1			175
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5739	3	100	9	N	91	154	1			112
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5881	3	156	9	N	142	13	8			241
08	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6093	3	141	9	N	128	164	1			205
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6264	3	130	9	N	118	168	1	11	8	144
10	6386	X	4837	-0-	-1549	-0-	4735	3	102	9	N	93					237

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1812	3	42	9	N	38					135
06	2130	X	1456	-0-	-674	-0-	1446	3	10	9	N	9					144
07	2201	X	1796	-0-	-405	-0-	1699	3	97	9	N	88	12	8			220
08	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	1550	3	43	9	N	39	165	1			94
09	2010	X	885	-0-	-1125	-0-	882	3	3	9	N	3	3	8			94
10	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	3			N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

05	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1813	3	117	9	N	106	154	1			149
06	2220	X	1911	-0-	-309	-0-	1788	3	123	9	N	112	162	1			99
07	2108	X	1217	-0-	-891	-0-	1084	3	133	9	N	121	10	8			210
08	2108	X	1320	-0-	-788	-0-	1165	3	155	9	N	141	159	1	32	8	160
09	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	1085	3	98	9	N	89	163	1	1	8	85
10	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	1035	3	121	9	N	110	11	8			184

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	659	3	44	9	N	40					112
06	1050	N	274	-0-	-776	-0-	274	3			N	-0-					112
07	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	3			N	-0-	52	1			60
08	713	N	50	-0-	-663	-0-	31	3	19	9	N	17					77
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					77
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					77

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1764	3	226	9	N	205	171	1			184
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1635	3	204	9	N	185	165	1			204
07	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1682	3	217	9	N	197	163	1	1	8	237
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1643	3	221	9	N	201	334	1	4	8	100
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1577	3	213	9	N	194	160	1			134
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1613	3	208	9	N	189	164	1			159

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1297	3	91	9	N	83	163	1			94
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1338	3	77	9	N	70					164
07	1519	N	857	-0-	-662	-0-	770	3	87	9	N	79	161	1	2	8	80
08	1395	N	919	-0-	-476	-0-	805	3	114	9	N	104	5	8			179
09	1410	N	857	-0-	-553	-0-	794	3	63	9	N	57					236
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	798	3	94	9	N	85	159	1	2	8	160

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					28
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	N	29					57
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2331	3	75	9	N	68					125
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2331	3	23	9	N	21					146
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	3	12	9	N	11	82	1			75
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	N	23					98

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	1946	3	19	9	N	17					217
06	2580	X	1836	-0-	-744	-0-	1821	3	15	9	N	14	161	1			70
07	2387	X	1811	-0-	-576	-0-	1793	3	18	9	N	16					86
08	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1674	3	79	9	N	72					158
09	2070	X	1462	-0-	-608	-0-	1460	3	2	9	N	2					160
10	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	1435	3			N	-0-					160

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	1534	3	47	9	N	43					130
06	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1452	3	43	9	N	39					169
07	1643	X	984	-0-	-659	-0-	918	3	66	9	N	60	2	8			227
08	1643	X	1041	-0-	-602	-0-	984	3	57	9	N	52	163	1	7	8	109
09	1530	X	983	-0-	-547	-0-	948	3	35	9	N	32	1	8			140
10	1581	X	1052	-0-	-529	-0-	997	3	55	9	N	50	2	8			188

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 09-284305

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	5442	3	53	9	N	48	161	1			84
06	6450	X	5085	-0-	-1365	-0-	5034	3	51	9	N	46					130
07	6665	X	4617	-0-	-2048	-0-	4573	3	44	9	N	40					170
08	6665	X	5214	-0-	-1451	-0-	5179	3	35	9	N	32					202
09	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5006	3	30	9	N	27	160	1			69
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	4553	3	28	9	N	25					94

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4809	-0-	-802	-0-	4747	3	62	9	N	56	154	1			122
06	4620	X	3355	-0-	-1265	-0-	3297	3	58	9	N	53					175
07	5084	X	2323	-0-	-2761	-0-	2293	3	30	9	N	27	129	1			73
08	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	2023	3	52	9	N	47	1	8			119
09	4920	X	2818	-0-	-2102	-0-	2745	3	73	9	N	66					185
10	4805	X	3057	-0-	-1748	-0-	2988	3	69	9	N	63	154	1			94

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	872	3	136	9	N	124					241
06	1440	N	751	-0-	-689	-0-	633	3	118	9	N	107	156	1			192
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	610	3	167	9	N	152	159	1	1	8	184
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	791	3	178	9	N	162	170	1	6	8	170
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	842	3	154	9	N	140	163	1			147
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	871	3	164	9	N	149	159	1	2	8	135

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	342	3	79	9	N	72					112
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	3	68	9	N	62					174
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	175	3	68	9	N	62	165	1	1	8	70
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	172	3	98	9	N	89	5	8			154
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	178	3	73	9	N	66	161	1			59
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	113	3	118	9	N	107	2	8			164

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4085	-0-	-2146	-0-	4009	3	76	9	N	69					174
06	5430	X	3920	-0-	-1510	-0-	3891	3	29	9	N	26					200
07	5177	X	2256	-0-	-2921	-0-	2242	3	14	9	N	13	158	1			55
08	4092	X	2078	-0-	-2014	-0-	2057	3	21	9	N	19					74
09	3960	X	2142	-0-	-1818	-0-	2091	3	51	9	N	46					120
10	4092	X	2031	-0-	-2061	-0-	1957	3	74	9	N	67					187

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5576	-0-	-1740	-0-	5379	3	197	9	N	179	164	1			89
06	6990	X	5262	-0-	-1728	-0-	5086	3	176	9	N	160	159	1			90
07	6200	X	3438	-0-	-2762	-0-	3236	3	202	9	N	184	163	1			111
08	5580	X	3728	-0-	-1852	-0-	3516	3	212	9	N	193	164	1			140
09	5400	X	3249	-0-	-2151	-0-	3033	3	216	9	N	196	164	1			172
10	5580	X	2832	-0-	-2748	-0-	2665	3	167	9	N	152	165	1			159

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			N	-0-					1
06	3150	X	2448	-0-	-702	-0-	2448	3			N	-0-					1
*07	3162	X	1520	-0-	-1642	-0-	1496	3	24	9	N	22					23
*08	2976	X	1482	-0-	-1494	-0-	1480	3	2	9	N	2					25
*09	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			N	-0-					25
*10	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	1502	3			N	-0-					25

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	20	-0-	-1530	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	6	-0-	-1494	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

07	372		40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	360		28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	750	N	49	-0-	-701	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1095	3	13	9	N	12	172	1						28
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8								36
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	3	13	9	N	12								48
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15								63
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	3	18	9	N	16								79
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1175	3	22	9	N	20								99

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550		274	-0-	-1276	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	1500		282	-0-	-1218	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	1550		141	-0-	-1409	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

05	775	#	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					20
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					20
07	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					20
08	806	#	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					20
09	780	#	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					20
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					20

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	121	3	6	9	N	5					55
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					55
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					55
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					55
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

31 OPERATING LLC 953535
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

05	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					8
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					8
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					84
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					86
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					87
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					87
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					42
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					151
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29					180
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41	172	1			49
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	26					100
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					123

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					202
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					202
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					202
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					202
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					202
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					202

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					548
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					548
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					548
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					548
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					32
06	122	N	109	-0-	-13	-0-	109	3			N	-0-					32
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					34
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					34
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

05	INJECT		48	-0-	48	150	48	3			N	-0-					2
06	INJECT		51	-0-	51	201	51	3			N	-0-					2
07	INJECT		51	-0-	51	252	51	3			N	-0-					2
08	INJECT		43	-0-	43	295	43	3			N	-0-					2
09	INJECT		49	-0-	49	344	49	3			N	-0-					2
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					2

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

05	2449	#	1878	-0-	-571	-0-	1878	2			N	-0-					70
06	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					70
07	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					70
*08	4152	R	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					70
*09	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					70
10	3658	#	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

05	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-					15
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-					15
07	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	13	1	1373	3	Y	-0-					15
08	1426	#	1375	-0-	-51	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					15
09	1380	#	1343	-0-	-37	-0-	10	1	1333	3	Y	-0-					15
10	1426	#	1390	-0-	-36	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		417	-0-	417	417	4	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		421	-0-	421	838	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1248	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	1669	3	1	418	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

05	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	1699	3	Y	7					40
06	1650	#	1634	-0-	-16	-0-	11 1	1 9	1622	3	Y	1					41
07	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	1764	3	Y	4	40	1			5
08	1736	#	1685	-0-	-51	-0-	12 7	1 9	1666	3	Y	6	2	1			9
09	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	1676	3	Y	5					14
10	1736	#	1590	-0-	-146	-0-	11 7	1 9	1572	3	Y	6					20

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

05	DELQ PR		240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					4
06	401	R	161	-0-	-240	-0-	161	3			N	-0-					4
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					4
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

05	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150	#	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	353	1			756

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	765	3	6	9	N	5					86
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	652	3	2	9	N	2					88
07	837	N	507	-0-	-330	-0-	503	3	4	9	N	4					92
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	654	3	2	9	N	2					94
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					94
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					94

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					5
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					5
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					5
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					5
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					5
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	N	49					107
							54	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	3	N	49					156
							54	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	3	N	49	167	1			38
							54	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	N	47					85
							52	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	3	N	29					114
							32	9									
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	3	N	65					179
							72	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	#	5935	-0-	-2032	-0-	5935	2			N	-0-					10
06	7710	#	7163	-0-	-547	-0-	7163	2			N	-0-					10
07	7967	#	7554	-0-	-413	-0-	7554	2			N	-0-					10
08	7285	#	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					10
09	7170	#	6835	-0-	-335	-0-	6835	2			N	-0-					10
10	7564	#	2302	-0-	-5262	-0-	2302	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33667 12/10/2016

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT		55	-0-	55	55	2	1	53	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		52	-0-	52	107	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		51	-0-	51	158	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		72	-0-	72	230	4	1	68	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1079	3	46	9	N	42					181
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	883	3	41	9	N	37	171	1			47
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1004	3	61	9	N	55					102
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1053	3	29	9	N	26					128
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					148
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					148

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					43
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					43
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					43
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					43
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	996	-0-	-58 B	-0-	983	2	13	9	N	12	64	1			84
06	1020	N	917	-0-	-103 B	-0-	915	2	2	9	N	2					86
07	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	854	2	2	9	N	2					88
08	992	N	829	-0-	-163 B	-0-	829	2			N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1699	2	108	9	N	98					186
*10	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1484	2	83	9	N	75	172	1			89

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					55
06	DELQ PR		827	-0-	827 B	827	827	2			N	-0-					55
07	1495	N	668	-0-	-827 B	-0-	668	2			N	-0-					55
08	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					55
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	1096	3	9	9	N	8					106
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1074	3	7	9	N	6					112
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1006	3	4	9	N	4					116
08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1235	3	6	9	N	5					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1108	3	4	9	N	4					125
10	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	939	3	7	9	N	6					131

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	N	1					62
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	231	2	2	9	N	2					64
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	201	2	1	9	N	1					65
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16					81
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					86

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775		843	-0-	68	68	843	3			N	-0-					-0-
06	2176	R	2108	-0-	-68	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					43
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					43
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					43
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					43
09	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					43
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					43

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					26
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					26
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					26
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					52
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					52
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	329	2	N	-0-					19
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	70	1	315	2	N	-0-					19
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	75	1	323	2	N	-0-					19
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	70	1	328	2	N	-0-					19
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	67	1	315	2	N	-0-					19
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	68	1	320	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	867	2	N	-0-					68
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					68
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	N	-0-					68
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	N	-0-					68
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	88	1	1005	2	N	-0-					68
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	83	1	948	2	N	-0-					68

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8			68
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	N	1			69
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			69
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			69
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			69
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1041	2	23	9	N	21			90

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			92
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			92
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			92
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-			92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

05	372	N	367	-0-	-5	-0-	50	1	317	2	N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-			-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-			-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	4	1	353	2	N	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	10	1	359	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	N	-0-			11
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-			11
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-			11
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-			11
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-			11
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-			11

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	30	1	268	2	N	-0-					61
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	9					70
							10	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					70
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					70
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					70
10	682	N	277	-0-	-405	-0-	22	1	255	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					178
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					180
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					180
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					180
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			23
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-			23
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			23
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			23
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			23
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	95	1	489	2	N	12			67
							13	9							
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	85	1	458	2	N	6			73
							7	9							
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	N	54			127
							59	9							
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	451	2	N	10			137
							11	9							
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	396	2	N	4			141
							4	9							
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	410	2	N	4			145
							4	9							

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-			-0-
*10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-			-0-
*10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			146
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			146
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			146
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			146
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			146
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	150	1	956	2	N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			25
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	Y	6					70
							7	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		367	-0-	367	367	50	1	317	2	Y	-0-					70
08	DLQ G-10		405	-0-	405	772	55	1	350	2	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1182	55	1	353	2	Y	2					72
							2	9									
10	DLQ G-10		415	-0-	415	1597	56	1	359	2	Y	-0-					72

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1155	-0-	-255 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					149
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					154
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					157
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					160
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					163
*10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					165

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					3
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	8	1	777	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1565	6	1	774	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		752	-0-	752	2317	6	1	746	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		788	-0-	788	3105	6	1	782	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	784	-0-	-332	-0-	5	1	765	3	Y	13					30
							14	9									
06	930	N	740	-0-	-190	-0-	5	1	717	3	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		998	-0-	998	998	10	1	986	3	Y	2	40	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2019	7	1	995	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	DLQ G-10		466	-0-	466	2485	3	1	463	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4029	11	1	1533	3	Y	-0-					23

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	352	-0-	-857	-0-	339	3	13	9	N	12					80
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					83
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	N	3					86
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					91
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	262	3	15	9	N	14					105
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	334	3	47	9	N	43	109	1			39

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					10
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					35
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					35
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					35
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					35
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					85
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	170	3	1	9	N	1					86
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					86
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					87
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	147	3	1	9	N	1					88
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					89

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) //CONT.// 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	10	-0-	10	25	10	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	45	20	3			N	-0-					-0-
07		60 X	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	1729	3			Y	-0-					-0-
08	1900	N	2871	-0-	971	2700	2871	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2765	-0-	-235	2465	2765	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1600	-0-	-1500	965	1600	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
08	1113	N	543	-0-	-570	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					12
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		364	-0-	364	726	364	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		348	-0-	348	1074	348	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		355	-0-	355	1429	355	3			Y	-0-					12

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	229	3	Y	18					45
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	229	3	Y	3					48
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	Y	-0-					48
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	199	3	Y	-0-					48
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					48
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	93 10	1 9	142	3	Y	9					57

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					134
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					134
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					134
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					120
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					100
06	223	N	100	-0-	-123	-0-	100	3			N	-0-					100
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	#	1310	-0-	-891	-0-	1309	3	1	9	N	1					51
06	2070	#	1205	-0-	-865	-0-	1205	3			N	-0-					51
07	1891	#	1211	-0-	-680	-0-	1211	3			N	-0-					51
08	1643	#	1153	-0-	-490	-0-	1153	2			N	-0-					51
09	1320	#	870	-0-	-450	-0-	870	3			N	-0-					51
10	1302	#	602	-0-	-700	-0-	602	3			N	-0-					51

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					69
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					69
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					69
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					69
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					69
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4863	3	21	9	N	19					152
06	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4556	3	24	9	N	22					174
07	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4845	3	30	9	N	27					201
08	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4755	3	30	9	N	27					228
09	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	4559	3	26	9	N	24					252
10	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	4663	3	28	9	N	25					277

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	174	1			50
06	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1236	2	43	9	N	39					89
07	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18					107
08	1550	#	1024	-0-	-526	-0-	1011	2	13	9	N	12					119
09	1500	#	1067	-0-	-433	-0-	1048	2	19	9	N	17					136
10	1550	#	888	-0-	-662	-0-	878	2	10	9	N	9					145

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	2	N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	2	N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5					58
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					58
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	740	3	56	9	N	51					109
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					110
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					111
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					113

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					31
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					31
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	600	3	25	9	N	23					54
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					54
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					54
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					54

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					8
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					8
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					8
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					8
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	34	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	37	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	39	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7 B	-0-	34	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-					1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					1
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					1
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					14
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
08	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					14
*09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					14
*10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	599	3	129	9	N	117	112	1			19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	419	-0-	-201	-0-	413	3	6	9	N	5					95
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3					98
07	837	#	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					99
08	837	#	798	-0-	-39	-0-	797	3	1	9	N	1					100
09	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					100
10	837	#	606	-0-	-231	-0-	604	3	2	9	N	2					102

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		380	-0-	380	747	380	3			Y	-0-					34
08	1119	R	372	-0-	-747	-0-	372	3			Y	-0-					34
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					34
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	498	254	3			Y	-0-					-0-
08	746	R	248	-0-	-498	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	#	170	-0-	-47	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	#	324	-0-	-17	-0-	3	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	#	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
*10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
*10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

05	891	R	891	-0-	-0-	-0-	861	3	30	9	Y	27					58
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	817	3	36	9	Y	33	61	1			30
07	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-	2	1			28
08	899	#	833	-0-	-66	-0-	810	3	23	9	Y	21					49
09	870	#	837	-0-	-33	-0-	817	3	20	9	Y	18					67
10	899	#	880	-0-	-19	-0-	860	3	20	9	Y	18					85

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

05	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	731	-0-	-13	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					3
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	Y	-0-					3
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					3
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3
*10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3434	R	3434	-0-	-0-	-0-	23	1	3411	3	Y	-0-					13
06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	3	Y	-0-					13
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	10	1	1078	3	Y	-0-					13
08	868	#	716	-0-	-152	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					13
09	840	#	491	-0-	-349	-0-	4	1	487	3	Y	-0-					13
10	868	#	468	-0-	-400	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					13

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

05	961	#	919	-0-	-42	-0-	6	1	911	3	Y	2	44	1			18
							2	9									
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	26	2	1			42
							29	9									
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	9	1	923	3	Y	31	34	1			39
							34	9									
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	12	2	1			49
							13	9									
09	951	R	951	-0-	-0-	-0-	7	1	932	3	Y	11					60
							12	9									
10	961	#	842	-0-	-119	-0-	6	1	830	3	Y	5					65
							6	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	Y	-0-					23
06	885	R	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	3	Y	-0-					23
07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	3	Y	-0-					23
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	Y	-0-	20	1			3
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
*10	881	R	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-					8

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

05	775	#	774	-0-	-1	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	787	R	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	N	-0-					-0-
08	782	R	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
09	750	#	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	N	-0-					-0-
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					4
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					4
07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	-0-					4
08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					4
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					4
*10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	#	1423	-0-	-65	-0-	7	1	1415	3	Y	1					37
							1	9									
06	1440	#	1334	-0-	-106	-0-	7	1	1316	3	Y	10	37	1			10
							11	9									
07	1488	#	1372	-0-	-116	-0-	10	1	1355	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	7	1	1367	3	Y	6					21
							7	9									
09	1380	#	1317	-0-	-63	-0-	7	1	1306	3	Y	4					25
							4	9									
10	1426	#	1281	-0-	-145	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-	23	1			-0-

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					3
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					3
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	808	-0-	-122	-0-	375	1	400	3	Y	30	2	1			90
							33	9									
06	900	#	739	-0-	-161	-0-	362	1	342	3	Y	32	99	1			23
							35	9									
07	930	#	784	-0-	-146	-0-	376	1	388	3	Y	18	3	1			38
							20	9									
08	899	#	849	-0-	-50	-0-	375	1	446	3	Y	25	27	1			36
							28	9									
09	870	#	771	-0-	-99	-0-	351	1	395	3	Y	23	2	1			57
							25	9									
*10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	376	1	516	3	Y	37					94
							41	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	949	-0-	-74	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	990	#	546	-0-	-444	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	557	-0-	-435	-0-	5	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	551	-0-	-441	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	960	#	539	-0-	-421	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	555	-0-	-406	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					3
06	360	#	348	-0-	-12	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					3
08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
10	403	#	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					91
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-	69	1			22
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	6	2	1			26
							7	9									
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					26
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					26
*10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					26

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	81	-0-	-159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	529	-0-	-525	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7
06	960	#	498	-0-	-462	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					7
07	682	#	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	3	Y	-0-					7
08	682	#	554	-0-	-128	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					7
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
*10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	R	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	519	R	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	538	R	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
*10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	1010	-0-	-13	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	7	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1023	#	980	-0-	-43	-0-	9	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1023	#	977	-0-	-46	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
09	990	#	941	-0-	-49	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1023	#	967	-0-	-56	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	511	-0-	-140	-0-	4	1	507	3	Y	-0-					7
06	540	#	363	-0-	-177	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					7
07	589	#	571	-0-	-18	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					7
08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					7
09	570	#	550	-0-	-20	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7
*10	561	R	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

05	279	#	186	-0-	-93	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	N	-0-					-0-
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

05	961	#	699	-0-	-262	-0-	94	1	602	3	Y	3					37
							3	9									
06	1080	#	888	-0-	-192	-0-	119	1	768	3	Y	1					38
							1	9									
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	3	Y	-0-					38
08	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	130	1	964	3	Y	-0-					38
09	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	120	1	949	3	Y	1					39
							1	9									
10	1116	#	875	-0-	-241	-0-	99	1	776	3	Y	-0-					39

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	378	-0-	-25	-0-	2 223	1 3	153	2	Y	-0-					-0-
06	450	#	370	-0-	-80	-0-	2 218	1 3	150	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	380	-0-	-85	-0-	2 228	1 3	150	2	Y	-0-					-0-
08	465	#	386	-0-	-79	-0-	2 228	1 3	156	2	Y	-0-					-0-
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2 238	1 3	165	2	Y	-0-					-0-
*10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	2 238	1 3	163	2	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	404	-0-	-61	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	339	-0-	-111	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	412	-0-	-22	-0-	4	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
*10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	#	3884	-0-	-53	-0-	26 6	1 9	3852	3	Y	5					7
06	3780	#	3755	-0-	-25	-0-	26 1	1 9	3728	3	Y	1					8
07	3906	#	3875	-0-	-31	-0-	37 7	1 9	3831	3	Y	6					14
08	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	3861	3	Y	12	26	1			-0-
09	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	3725	3	Y	2	2	1			-0-
10	3875	#	3874	-0-	-1	-0-	28	1	3846	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-	36	1			-0-
06	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1055	3	Y	2	2	1			-0-
07	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	10	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	8	1	1028	3	Y	-0-					-0-
*10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	323	-0-	-49	-0-	2	1	56	2	Y	7					17
							257	3	8	9							
06	360	#	295	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					17
							240	3									
07	372	#	291	-0-	-81	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					17
							236	3									
08	372	#	286	-0-	-86	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					17
							233	3									
09	360	#	289	-0-	-71	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					17
							235	3									
10	310	#	278	-0-	-32	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					17
							227	3									

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	666	-0-	-78	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					8
06	780	#	730	-0-	-50	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					8
07	806	#	663	-0-	-143	-0-	6	1	657	3	Y	-0-					8
08	806	#	802	-0-	-4	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					8
09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					8
*10	777	R	777	-0-	-0-	-0-	6	1	771	3	Y	-0-					8

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	862	-0-	-6	-0-	6	1	832	3	Y	22	1	1			40
							24	9									
06	840	#	777	-0-	-63	-0-	5	1	757	3	Y	14					54
							15	9									
07	868	#	728	-0-	-140	-0-	7	1	699	3	Y	20	45	1			29
							22	9									
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	5	1	709	3	Y	20	33	1			16
							22	9									
09	840	#	745	-0-	-95	-0-	5	1	714	3	Y	24	2	1			38
							26	9									
10	868	#	815	-0-	-53	-0-	6	1	781	3	Y	25					63
							28	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							130	3									
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					24
							124	3									
*10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							129	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	733	-0-	-11	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					2
06	636	R	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					2
07	589	#	52	-0-	-537	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					2
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
09	570	#	390	-0-	-180	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					2
*10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					6
							134	3									
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							144	3									
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					6
							158	3									
*10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					6
							191	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	146	-0-	-40	-0-	1	1	145	3	N	-0-					128
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					128
07	436	R	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	N	-0-					128
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					128
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					128
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					128

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - PLUGGED 06/05/18

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	54					93
							59	9									
06	720	#	672	-0-	-48	-0-	4	1	636	3	Y	29					122
							32	9									
07	744	#	657	-0-	-87	-0-	6	1	615	3	Y	33					155
							36	9									
08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	92					247
							101	9									
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	24	166	1			105
							26	9									
*10	870	R	870	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	115					220
							127	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

05	1426	#	1414	-0-	-12	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1380	#	1237	-0-	-143	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1426	#	1352	-0-	-74	-0-	13	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1426	#	1368	-0-	-58	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1380	#	1277	-0-	-103	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
10	1426	#	1256	-0-	-170	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

05	961	#	852	-0-	-109	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	750	#	498	-0-	-252	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	407	-0-	-368	-0-	4	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	425	-0-	-350	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	750	#	445	-0-	-305	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
*10	834	R	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

05	310	#	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	281	-0-	-29	-0-	3	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
*10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					3
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
*10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	#	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	#	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					39
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					39
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					39
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					39
09	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					39
10	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					23
06	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					23
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					23
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					23
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
*10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	N	7					112
06	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1608	2	8	9	N	7					119
07	1674	#	1142	-0-	-532	-0-	1132	2	10	9	N	9					128
08	1953	#	1662	-0-	-291	-0-	1651	2	11	9	N	10					138
09	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	N	9					147
10	1953	#	962	-0-	-991	-0-	951	2	11	9	N	10					157

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					45
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					45
07	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					45
08	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					45
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					45
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	#	1708	-0-	-28	-0-	81	1	1618	2	N	8	152	1			25
							9	9									
06	1680	#	1617	-0-	-63	-0-	78	1	1536	2	N	3					28
							3	9									
07	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	81	1	1548	2	N	8					36
							9	9									
08	1736	#	1610	-0-	-126	-0-	81	1	1525	2	N	4					40
							4	9									
09	1680	#	1143	-0-	-537	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					40
10	1705	#	1333	-0-	-372	-0-	81	1	1252	2	N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					19
06	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					19
07	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					19
08	279	#	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					19
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	788	2	68	9	N	62					218
06	783	R	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	N	60	164	1			114
07	808	R	808	-0-	-0-	-0-	757	2	51	9	N	46					160
08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	912	2	65	9	N	59					219
09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	910	2	76	9	N	69	171	1			117
*10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	894	2	83	9	N	75					192

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					112
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					112
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					112
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	189	-0-	-214	-0-	183	3	6	9	N	5					20
06	390	#	45	-0-	-345	-0-	45	3			N	-0-					20
07	403	#	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					20
08	403	#	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					20
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					20
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	341	#	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					33
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	694	-0-	-50	-0-	679	3	15	9	N	14					36
06	720	#	611	-0-	-109	-0-	597	3	14	9	N	13					49
07	744	#	606	-0-	-138	-0-	593	3	13	9	N	12					61
08	744	#	641	-0-	-103	-0-	628	3	13	9	N	12					73
09	690	#	615	-0-	-75	-0-	606	3	9	9	N	8					81
10	682	#	581	-0-	-101	-0-	568	3	13	9	N	12					93

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	167	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		733	-0-	733	733	132	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		735	-0-	735	1468	121	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		725	-0-	725	2193	100	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	2878	R	685	-0-	-2193	-0-	101	1	584	3	Y	-0-					-0-
*10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	975	-0-	-265	-0-	236	1	738	3	Y	1					61
							1	9									
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	5					66
							6	9									
07	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	230	1	1168	3	Y	-0-					66
08	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	191	1	1194	3	Y	7					73
							8	9									
09	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	3	Y	7					80
							8	9									
*10	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	160	1	1102	3	Y	6					86
							7	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	R	724	-0-	-0-	-0-	156	1	488	3	Y	73	157	1			246
							80	9									
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	128	1	583	3	Y	70	142	1			174
							77	9									
07	DLQ G-10		722	-0-	722	1510	106	1	537	3	Y	72					246
							79	9									
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2224	85	1	532	3	Y	88	160	1			174
							97	9									
09	2856	R	632	-0-	-2224	-0-	79	1	457	3	Y	87	80	1			181
							96	9									
*10	557	R	557	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	Y	61	63	1			179
							67	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	254	1	794	3	Y	2	122	1			22
							2	9									
06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	196	1	889	3	Y	12					34
							13	9									
07	DLQ G-10		995	-0-	995	2093	162	1	822	3	Y	10					44
							11	9									
08	DLQ G-10		926	-0-	926	3019	125	1	787	3	Y	13					57
							14	9									
09	3832	R	813	-0-	-3019	-0-	119	1	684	3	Y	9					66
							10	9									
*10	887	R	887	-0-	-0-	-0-	111	1	763	3	Y	12					78
							13	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	299	1 6 9	934	3	Y	5			37
06	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	221	1 2 9	1004	3	Y	2			39
07	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2490	208	1 1 9	1054	3	Y	1			40
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3646	159	1 4 9	993	3	Y	4			44
09	4811	R	1165	-0-	-3646	-0-	172	1 2 9	991	3	Y	2			46
*10	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	1032	3	Y	1			47

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	516	1 2 9	1613	3	Y	2			111
06	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	370	1 9 9	1680	3	Y	8			119
07	DLQ G-10		2068	-0-	2068	4127	340	1 1 9	1727	3	Y	1	78 1		42
08	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6139	276	1 3 9	1733	3	Y	3			45
09	8106	R	1967	-0-	-6139	-0-	290	1 3 9	1674	3	Y	3			48
*10	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	246	1 2 9	1697	3	Y	2			50

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	#	1056	-0-	-153	-0-	254	1 10 9	792	3	Y	9			155
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	234	1 7 9	1064	3	Y	6			161
07	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2640	219	1 4 9	1112	3	Y	4			165
08	DLQ G-10		1313	-0-	1313	3953	180	1 3 9	1130	3	Y	3			168
09	5013	R	1060	-0-	-3953	-0-	156	1 6 9	898	3	Y	5			173
*10	968	R	968	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	845	3	Y	1			174

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	#	830	-0-	-7	-0-	201	1	629	3	Y	-0-			30
06	DLQ G-10		965	-0-	965	965	174	1	791	3	Y	-0-			30
07	DLQ G-10		969	-0-	969	1934	159	1	810	3	Y	-0-			30
08	DLQ G-10		930	-0-	930	2864	128	1	802	3	Y	-0-			30
09	3762	R	898	-0-	-2864	-0-	133	1	765	3	Y	-0-			30
*10	882	R	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-			30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					36
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					36
07	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					36
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					36
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					36
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					34
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					34
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					34
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					34
*10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					34
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					34
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					34
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					34
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					34
*10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					34
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					34
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					34
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					34
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					34
*10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

05	279	#	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
*10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	770	R	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	790	R	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	806	#	789	-0-	-17	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	780	#	754	-0-	-26	-0-	6	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	806	#	762	-0-	-44	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					36
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
*10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	270	#	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	3	20	9	Y	18	1	1			32
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	3	19	9	Y	17					49
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	Y	8	37	1			20
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	Y	16	2	1			34
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16					50
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	882	3	15	9	Y	14					64

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					5
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	N	-0-					5
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	26	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	314	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147	-0-	147	461	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
*10	619	N	158	-0-	-461	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	41	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		208	-0-	208	432	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	623	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
*10	820	N	197	-0-	-623	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		237	-0-	237 B	2045	237	2			N	-0-					194
06	0		237	-0-	237 B	2282	237	2			N	-0-					194
07	0		201	-0-	201 B	2483	201	2			N	-0-					194
08	0		314	-0-	314 B	2797	274	2	40	9	N	36	169	1			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2797																	
*09	0		384	-0-	384 B	3181	316	2	68	9	N	62					123
10	0	NO RPT		-0-	-0- B	3181					N	NO RPT					123

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	93	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	134	41	3			Y	-0-					-0-
*10	173	N	39	-0-	-134	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	116	2	25	9	N	23					92
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	306	2	32	9	N	29					121
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	385	2	25	9	N	23					144
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					152
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	340	2	91	9	N	83	161	1			74
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					128
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					128
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					128
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					128
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					128
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					128

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					2
10	13	N	-0-	-0-	-13		-0-				N	-0-					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

05	4025		2327	-0-	-1698	B	2951	2294	2	33	9	N	30				214
06	3865	N	2313	-0-	-1552	B	1399	2301	2	12	9	N	11	155	1		70
07	0	N	2391	-0-	2391	B	3790	2367	2	24	9	N	22				92
08	3591	N	2144	-0-	-1447	B	2343	2127	2	17	9	N	15				107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2343																	
09	0	N	2113	-0-	2113	B	4456	2098	2	15	9	N	14				121
*10	7524	X	3068	-0-	-4456		-0-	3054	2	14	9	N	13				134

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

05	4025		3462	-0-	-563	B	6031	3462	2			N	-0-				22
06	3865		3186	-0-	-679	B	5352	3186	2			N	-0-				22
07	0		2954	-0-	2954	B	8306	2954	2			N	-0-				22
08	3591		2678	-0-	-913	B	7393	2678	2			N	-0-				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7393																	
*09	0		2676	-0-	2676	B	10069	2676	2			N	-0-				22
*10	12820	X	2751	-0-	-10069		-0-	2751	2			N	-0-				74

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				37

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					8
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-612					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-612					N	-0-					-0-
07	0	N	16	-0-	16 B	-596	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-596					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -596																	
*09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1	84	1			20

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1801	-0-	-245 B	-0-	1801	2			N	-0-					2
06	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	1680	2	3	9	N	3					5
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1862	2	3	9	N	3					8
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					8
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					68

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	6	-0-	-324 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	R	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					4
06	800	R	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					4
07	0		744	-0-	744 B	744	744	2			N	-0-					4
08	1531	N	787	-0-	-744 B	-0-	787	2			N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					152

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4078	-0-	4078 B	14096	4067	2	11	9	N	10					37
06	0		3456	-0-	3456 B	17552	3433	2	23	9	N	21					58
07	0		3330	-0-	3330 B	20882	3322	2	8	9	N	7					65
08	0		3386	-0-	3386 B	24268	3378	2	8	9	N	7					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24268																	
*09	0		3022	-0-	3022 B	27290	3021	2	1	9	N	1					73
*10	30345	X	3055	-0-	-27290	-0-	3055	2			N	-0-					124

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 52936																	
07	0		1000	-0-	1000 B	53936	1000	2			N	-0-					-0-
08	0		1035	-0-	1035 B	54971	1035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54971																	
*09	0		976	-0-	976 B	55947	976	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1040	-0-	-2060	53887	1040	2			N	-0-					30

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0		105	-0-	105 B	105	105	2			N	-0-					-0-
10	620	X	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					11

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 3352																	
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	252					N	-0-					3
08	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	52	2	22	9	N	20					161
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					161
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	39	2	31	9	N	28					189
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	44	2	15	9	N	14					203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	113	2	33	9	N	30					233
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	66	2	25	9	N	23					256

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	3291	2			N	-0-					80
06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			N	-0-					80
07	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	2914	2			N	-0-					80
08	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					80
09	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	3176	2	18	9	N	16					96
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					96

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4811	-0-	-924	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4768	-0-	-782	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
*09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1310	-0-	-1390	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1322	-0-	-1468	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	270	-0-	-1311	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					26
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					26
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					26
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					26
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					26
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					44
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					44
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					44
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					44
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	78	-0-	-2247	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					1
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					1
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					1
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	78	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	781	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	701	1	800	2	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	939	1	446	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	86	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	928	-0-	-602	-0-	67	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	58	1	746	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	980	1	380	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	935	1	394	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	961	1	407	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	410	-0-	-954	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	885	1	395	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	2	1	393	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-			1
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			1
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			1
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-			1
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	197	1	504	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	201	1	472	2	N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	4040	-0-	-370	-0-	1135	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	1259	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	22	1	3637	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-			-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-			-0-
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	316	1	4404	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	307	1	4330	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	4377	-0-	-333	-0-	182	1	4195	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	619	2	N	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	20	1	597	2	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					20
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					20
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					20
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					20
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	578	1	5493	2	N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	589	1	8202	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
*09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	557	1	10371	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	333	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	322	1	4548	2	N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	199	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	310	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2518	-0-	-602	-0-	441	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	420	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	270	1	3192	2	N	-0-					-0-
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	423	1	2802	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	6743	-0-	-7	-0-	201	1	6542	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	3759	-0-	-3216	-0-	186	1	3573	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	5229	-0-	-1521	-0-	320	1	4909	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	121	1	7834	2	N	-0-			-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	132	1	7993	2	N	-0-			-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-			-0-
*09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	343	1	7349	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	246	1	3453	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	248	1	3488	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	146	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	259	1	3610	2	N	-0-			-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	276	1	3883	2	N	-0-			-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
*09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	179	1	4140	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	178	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	2	N	-0-			-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	109	1	2517	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	248	1	5471	2	N	-0-			-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	590	1	4908	2	N	-0-			-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	-0-			-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	64	1	5190	2	N	-0-			-0-
*09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	456	1	5001	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5011	-0-	-149	-0-	334	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3632	-0-	-1700	-0-	240	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4699	-0-	-311	-0-	196	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	1602	-0-	-2335	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1142	-0-	-2668	-0-	76	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	175	-0-	-3762	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5058	-0-	-925	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3616	-0-	-2174	-0-	280	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4301	-0-	-1558	-0-	283	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	330	1	4061	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	146	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5385	-0-	-255	-0-	389	1	4996	2	N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	397	1	5092	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5592	-0-	-50	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
*09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	404	1	5191	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	310	1	5767	2	N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	670	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	762	1	5220	2	N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	709	1	5297	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1025	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	1172	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1280	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1335	1	5135	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	312	1	10169	2	N	-0-					-0-
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	503	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
*09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	529	1	8113	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7804	-0-	-969	-0-	310	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	1814	1	4821	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7484	-0-	-824	-0-	1966	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7046	-0-	-1262	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
*09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	1811	1	6881	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	86	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	681	1	4857	2	N	-0-					-0-
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	636	1	5035	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2422	-0-	-1236	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1646	-0-	-1834	-0-	110	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1549	-0-	-2047	-0-	103	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1173	-0-	-2206	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	980	-0-	-2200	-0-	41	1	939	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
*09	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9026	-0-	-832	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1207	1	7818	2	N	-0-					-0-
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1002	1	8916	2	N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8863	-0-	-317	-0-	986	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	113	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1298	-0-	-382	-0-	54	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7589	-0-	-564	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7405	-0-	-815	-0-	495	1	6910	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7203	-0-	-1291	-0-	475	1	6728	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	299	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7556	-0-	-1837	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8032	-0-	-578	-0-	41	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	49	1	9485	2	N	-0-					-0-
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
*09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	48	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	967	1	3739	2	N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	897	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	883	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	173	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
*09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	164	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	209	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	178	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2195	-0-	-1225	-0-	165	1	2030	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10003	-0-	-1343	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9651	-0-	-1329	-0-	50	1	9601	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9901	-0-	-1445	-0-	51	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9297	-0-	-543	-0-	46	1	9251	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	165	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6559	-0-	-341	-0-	209	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	218	1	6793	2	N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
*09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	204	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	53	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			N	-0-					-0-
08	2974	N	2660	-0-	-314	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2344	-0-	-506	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	11513	-0-	-112	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
08	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	10852	-0-	-398	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	987	1	7407	3	N	-0-					10
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	998	1	8052	3	N	-0-					10
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	1017	1	8071	3	N	-0-					10
08	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	1031	1	6555	3	N	-0-					10
09	9060	X	3092	-0-	-5968	-0-	976	1	2116	3	N	-0-					10
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4117	-0-	-2573	-0-	319	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	384	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4581	-0-	-2766	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4862	-0-	-2248	-0-	366	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	200	1	2807	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	184	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	105	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	487	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	544	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5545	-0-	-252	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4931	-0-	-679	-0-	550	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9371	-0-	-1789	-0-	9371	3			N	-0-					15
06	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					15
07	9858	X	8983	-0-	-875	-0-	8983	3			N	-0-					15
08	9858	X	7401	-0-	-2457	-0-	7401	3			N	-0-					15
09	11040	X	7903	-0-	-3137	-0-	7903	3			N	-0-					15
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					15

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8296	-0-	-167	-0-	310	1	7986	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7583	-0-	-457	-0-	511	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	579	1	8405	2	N	-0-					-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
*09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	3			N	-0-			16
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	3			N	-0-			16
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	3			N	-0-			16
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-			16
*09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			N	-0-			16
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			16

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	312	1	4400	2	N	-0-			-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
*09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	205	1	4723	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

05	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	238	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	295	1	3413	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	259	1	3356	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

05	5642	X	3922	-0-	-1720	-0-	3922	3			N	-0-			3
06	5460	X	2323	-0-	-3137	-0-	2323	3			N	-0-			3
07	5642	X	64	-0-	-5578	-0-	64	3			N	-0-			3
08	5642	X	2047	-0-	-3595	-0-	2047	3			N	-0-			3
09	5040	X	2026	-0-	-3014	-0-	2026	3			N	-0-			3
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			3

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	431	1	5536	2	N	-0-			-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	467	1	6000	2	N	-0-			-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
*09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	442	1	5669	2	N	-0-			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

05	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	261	1	3647	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3649	-0-	-784	-0-	242	1	3407	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	192	1	4437	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	3			N	-0-			-0-
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	3			N	-0-			-0-
07	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	3			N	-0-			-0-
08	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	3			N	-0-			-0-
09	12510	X	12258	-0-	-252	-0-	12258	3			N	-0-			-0-
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
*09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	521	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	526	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
*09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	507	1	6509	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	7124	-0-	-3850	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9387	-0-	-1593	-0-	294	1	9093	2	N	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	336	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10999	-0-	-347	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
*09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	330	1	9963	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	328	1	10146	2	N	-0-					-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	304	1	10037	2	N	-0-					-0-
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
*09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	305	1	9212	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	385	-0-	-1025	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	304	-0-	-1153	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
08	992	X	255	-0-	-737	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			N	-0-					14
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			N	-0-					14
07	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-					14
08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					14
*09	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-					14
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					14

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	363	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	414	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	499	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	430	1	6006	2	N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	452	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
*09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	300	1	6905	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	10150	-0-	-235	-0-	10150	3			N	-0-					11
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					11
07	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					11
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					11
09	10050	X	9300	-0-	-750	-0-	9300	3			N	-0-					11
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					11

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5532	-0-	-1133	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2622	-0-	-2276	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4703	-0-	-1117	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	57	1	797	2	N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	899	X	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2552	-0-	-1013	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2312	-0-	-988	-0-	154	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	154	1	2173	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					100
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-					100
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					100
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	3			N	-0-					100
*09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					100
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					100

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12087	-0-	-313	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	11562	-0-	-438	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	11867	-0-	-223	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	11520	-0-	-180	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			N	-0-					16
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-					16
07	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			N	-0-					16
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	3			N	-0-					16
*09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			N	-0-					16
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					16

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-					25
06	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-					25
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	3			N	-0-					25
08	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	3			N	-0-					25
*09	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					25
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					25

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4027	-0-	-533	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	569	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	902	-0-	-648	-0-	902	1			N	-0-					-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1297	1	789	2	N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6809	-0-	-1158	-0-	6809	3			N	-0-					6
06	7710	X	6027	-0-	-1683	-0-	6027	3			N	-0-					6
07	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6193	3			N	-0-					6
08	7967	X	6773	-0-	-1194	-0-	6773	3			N	-0-					6
09	7710	X	7202	-0-	-508	-0-	7202	3			N	-0-					6
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	9290	-0-	-2366	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	6249	-0-	-5031	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	8764	-0-	-2458	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	4300	-0-	-6736	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	506	-0-	-9514	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	398	1	272	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	607	1	7792	2	N	-0-					-0-
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	587	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	545	1	7003	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	520	1	5781	2	N	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	582	1	5830	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6176	-0-	-365	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6022	-0-	-338	-0-	672	1	5350	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					22
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					22
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					22
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					22
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					22
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	411	-0-	-5944	-0-	321	1	90	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	588	-0-	-2592	-0-	588	1			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	1362	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1615	-0-	-1671	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1235	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	765	1	5855	2	N	-0-			-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	5973	-0-	2973	2973	674	1	5299	2	N	-0-			-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	2756					N	NO RPT			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5799	-0-	-773	-0-	5799	3			N	-0-			-0-
06	5820	X	5663	-0-	-157	-0-	5663	3			N	-0-			-0-
07	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	3			N	-0-			-0-
08	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5363	3			N	-0-			-0-
*09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-			-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	14259	-0-	-745	-0-	14259	2			N	-0-			-0-
06	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	508	1	11148	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	10445	-0-	-3071	-0-	566	1	9879	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	11588	-0-	-2672	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
*09	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	669	1	13350	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-			-0-
06	3900	X	2187	-0-	-1713	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
07	4030	X	2357	-0-	-1673	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-			-0-
09	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	3825	3			N	-0-			-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11764	-0-	-729	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	11398	-0-	-692	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	11315	-0-	-1178	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	11626	-0-	-123	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11236	-0-	-164	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

APEXCO, INC. 027480

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

05	6851	X	5841	-0-	-1010	-0-	213	1	5628	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5606	-0-	-1294	-0-	208	1	5398	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	197	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5709	-0-	-1421	-0-	208	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3255	-0-	-2745	-0-	128	1	3127	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3636	-0-	-2192	-0-	68	1	3568	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

05	3813	X	3096	-0-	-717	-0-	113	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1976	-0-	-1714	-0-	73	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2691	-0-	-1091	-0-	97	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	96	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2375	-0-	-1165	-0-	93	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	45	1	2358	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

05	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	178	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	160	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4259	-0-	-1290	-0-	156	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4200	-0-	-977	-0-	156	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3848	-0-	-1162	-0-	155	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	74	1	3728	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

05	10912	X	10699	-0-	-213	-0-	1223	1	9476	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10051	-0-	-509	-0-	1172	1	8879	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	1201	1	8778	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	1200	1	8676	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9300	-0-	-1050	-0-	1174	1	8126	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9116	-0-	-1579	-0-	1021	1	8095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6776	-0-	-974	-0-	648	1	6128	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	4721	-0-	-2779	-0-	559	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6698	-0-	-1052	-0-	687	1	6011	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	629	1	5439	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	689	1	5562	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	3079	-0-	-3710	-0-	660	1	2419	2	N	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					17
06	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2125	2	1	9	N	1					18
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					18
08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					18
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					18
10	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1194	1	9200	2	N	-0-					-0-
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1176	1	9284	2	N	-0-					-0-
07	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1218	1	9467	2	N	-0-					-0-
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1216	1	9281	2	N	-0-					-0-
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1195	1	8837	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9471	-0-	-542	-0-	1022	1	8449	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9162	-0-	-386	-0-	758	1	8404	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	8388	-0-	-3132	-0-	717	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	661	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	8084	-0-	-3820	-0-	727	1	7357	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	4668	-0-	-4332	-0-	555	1	4113	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	256	-0-	-8920	-0-	256	1			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	129	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	125	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	125	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	123	1	3181	2	N	-0-			-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	132	1	3135	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	62	1	3119	2	N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

05	10385	X	10327	-0-	-58	-0-	354	1	9973	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9561	-0-	-489	-0-	334	1	9227	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9654	-0-	-204	-0-	344	1	9310	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	9436	-0-	-949	-0-	341	1	9095	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9220	-0-	-830	-0-	356	1	8864	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	172	1	9423	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
*10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

05	20243	X	20185	-0-	-58	-0-	721	1	19464	2	N	-0-			-0-
06	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	687	1	18672	2	N	-0-			-0-
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	724	1	19466	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	19869	-0-	-312	-0-	731	1	19138	2	N	-0-			-0-
09	19530	X	19246	-0-	-284	-0-	772	1	18474	2	N	-0-			-0-
10	20181	X	18716	-0-	-1465	-0-	368	1	18348	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2006	-0-	-536	-0-	377	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	2039	-0-	-4441	-0-	373	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	2105	-0-	-4591	-0-	387	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	2160	-0-	-4536	-0-	426	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	488	1	2384	2	N	-0-					-0-
*10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	432	1	2277	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

05	8618	X	8052	-0-	-566	-0-	564	1	7488	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7675	-0-	-665	-0-	536	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8010	-0-	-608	-0-	557	1	7453	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8007	-0-	-518	-0-	559	1	7448	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7310	-0-	-940	-0-	535	1	6775	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	371	1	7285	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

05	4929	X	4270	-0-	-659	-0-	508	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	511	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4423	-0-	-1777	-0-	521	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4235	-0-	-1965	-0-	534	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	583	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	448	1	3671	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

05	9269	X	9267	-0-	-2	-0-	326	1	8941	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8591	-0-	-319	-0-	300	1	8291	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8642	-0-	-503	-0-	304	1	8338	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8359	-0-	-1034	-0-	300	1	8059	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8140	-0-	-950	-0-	317	1	7823	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	5203	-0-	-4066	-0-	131	1	5072	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	675	1	5464	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	584	1	5200	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	4541	-0-	-1969	-0-	488	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	464	1	3416	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	3761	-0-	-2179	-0-	469	1	3292	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	508	1	4315	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
06	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
08	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
09	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
*10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	525	1	5607	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	577	1	6833	2	N	-0-					-0-
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	624	1	7859	2	N	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	592	1	7110	2	N	-0-					-0-
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	594	1	6595	2	N	-0-					-0-
*10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	425	1	6030	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

05	12958	X	12056	-0-	-902	-0-	432	1	11624	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11372	-0-	-1168	-0-	397	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11556	-0-	-751	-0-	412	1	11144	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11768	-0-	-446	-0-	425	1	11343	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11132	-0-	-688	-0-	429	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11017	-0-	-1042	-0-	200	1	10817	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	787	1	8767	2	N	-0-					-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	723	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	749	1	8440	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	733	1	8133	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6125	-0-	-505	-0-	606	1	5519	2	N	-0-					-0-
*10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	821	1	8365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5702	-0-	-1459	-0-	627	1	5075	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6693	-0-	-1167	-0-	676	1	6017	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	814	1	6766	2	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7015	-0-	-1107	-0-	838	1	6177	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6346	-0-	-254	-0-	791	1	5555	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	794	1	6735	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9731	-0-	-685	-0-	342	1	9389	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9289	-0-	-611	-0-	324	1	8965	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	340	1	9310	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9100	-0-	-913	-0-	327	1	8773	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8498	-0-	-1192	-0-	331	1	8167	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	5163	-0-	-4571	-0-	130	1	5033	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	350	1	9011	2	N	-0-					-0-
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	323	1	8457	2	N	-0-					-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	341	1	8850	2	N	-0-					-0-
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	331	1	8482	2	N	-0-					-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	317	1	7154	2	N	-0-					-0-
*10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	171	1	7665	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	1172	1	8191	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	1107	1	7391	2	N	-0-					-0-
07	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1174	1	8279	2	N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1177	1	8334	2	N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1153	1	7824	2	N	-0-					-0-
*10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	343	1	9220	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9217	-0-	-803	-0-	322	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9304	-0-	-678	-0-	332	1	8972	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9541	-0-	-7	-0-	345	1	9196	2	N	-0-					-0-
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	368	1	9174	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	9439	-0-	-109	-0-	171	1	9268	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2020	-0-	-380	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1742	-0-	-583	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

05	10385	X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8970	-0-	-300	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9220	-0-	-359	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	4996	-0-	-4583	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

05	8184	X	7334	-0-	-850	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5322	-0-	-2862	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3715	-0-	-4035	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	807	-0-	-6693	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	-0-					-0-
08	341	N	102	-0-	-239	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

05	7657	X	5467	-0-	-2190	-0-	808	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	7170	-0-	-2910	-0-	861	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7476	-0-	-2940	-0-	902	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7194	-0-	-3222	-0-	901	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4723	-0-	-1157	-0-	832	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	1003	-0-	-6468	-0-	449	1	554	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	665	1	8937	2	N	-0-					-0-
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	661	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	663	1	8975	2	N	-0-					-0-
08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	695	1	9472	2	N	-0-					-0-
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	660	1	8466	2	N	-0-					-0-
*10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	701	1	6446	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9025	-0-	-585	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	1094	-0-	-8175	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
*10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7877	-0-	-1020	-0-	287	1	7590	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	252	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7340	-0-	-1495	-0-	264	1	7076	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6991	-0-	-1317	-0-	255	1	6736	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6979	-0-	-1061	-0-	274	1	6705	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7091	-0-	-783	-0-	132	1	6959	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

05	10323	X	9235	-0-	-1088	-0-	312	1	8923	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	294	1	8447	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8689	-0-	-1138	-0-	296	1	8393	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	7584	-0-	-1654	-0-	268	1	7316	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	7341	-0-	-1599	-0-	282	1	7059	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	7504	-0-	-1734	-0-	134	1	7370	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	726	1	11894	2	N	-0-			-0-
06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	746	1	12357	2	N	-0-			-0-
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	786	1	12933	2	N	-0-			-0-
08	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	790	1	12578	2	N	-0-			-0-
09	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	771	1	11750	2	N	-0-			-0-
*10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	543	1	11857	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

05	8587	X	7773	-0-	-814	-0-	283	1	7490	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	6055	-0-	-1595	-0-	224	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	5816	-0-	-2089	-0-	209	1	5607	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5049	-0-	-2732	-0-	184	1	4865	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	252	1	6165	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	3456	-0-	-4325	-0-	64	1	3392	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7307	-0-	-753	-0-	836	1	6471	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6949	-0-	-1001	-0-	805	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7054	-0-	-1161	-0-	814	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6745	-0-	-1470	-0-	816	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	867	1	6117	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6826	-0-	-490	-0-	764	1	6062	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8455	-0-	-1235	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	1426	-0-	-8587	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5529	-0-	-1570	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5353	-0-	-1517	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1112	-0-	-4228	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7146	-0-	-108	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6881	-0-	-373	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4555	-0-	-2465	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5696	-0-	-1558	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	1080	X	252	-0-	-828	-0-	252	1			N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7796	-0-	-543	-0-	284	1	7512	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6497	-0-	-1573	-0-	241	1	6256	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6434	-0-	-1905	-0-	232	1	6202	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5762	-0-	-2019	-0-	210	1	5552	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6313	-0-	-1217	-0-	248	1	6065	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4835	-0-	-2946	-0-	90	1	4745	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8267	-0-	-661	-0-	301	1	7966	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7173	-0-	-987	-0-	266	1	6907	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	275	1	7365	2	N	-0-					-0-
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	305	1	8061	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	313	1	7657	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	153	1	8025	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	466	1	6494	2	N	-0-					-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	442	1	6139	2	N	-0-					-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	469	1	6416	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	4098	-0-	-2350	-0-	300	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3625	-0-	-2615	-0-	276	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4207	-0-	-2241	-0-	218	1	3989	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	9929	-0-	-4641	-0-	1137	1	8792	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	9786	-0-	-4044	-0-	922	1	8864	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	10335	-0-	-2995	-0-	1207	1	9128	2	N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1209	1	8906	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	1189	1	8302	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9677	-0-	-646	-0-	1038	1	8639	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2545	-0-	-305	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3424	-0-	424	835	3424	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3019	-0-	-81	754	3019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	1			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	1	2	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	1	1	2	N	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

05	11222	X	10938	-0-	-284	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10473	-0-	-387	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10797	-0-	-177	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9042	-0-	-1901	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9010	-0-	-1580	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9364	-0-	-1579	-0-	9364	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

05	16802	X	16246	-0-	-556	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15488	-0-	-292	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	16049	-0-	-257	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	15347	-0-	-897	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14372	-0-	-1348	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14599	-0-	-1645	-0-	14599	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

05	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1578	1	7457	2	N	-0-					-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1519	1	6964	2	N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	7010	2	N	-0-					-0-
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1572	1	6996	2	N	-0-					-0-
09	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1544	1	6758	2	N	-0-					-0-
*10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1434	1	6714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8601	-0-	-761	-0-	307	1	8294	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7702	-0-	-1328	-0-	277	1	7425	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8355	-0-	-976	-0-	305	1	8050	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	297	1	7703	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7522	-0-	-1238	-0-	304	1	7218	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7278	-0-	-1309	-0-	141	1	7137	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
07	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
*10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

05	13237	X	12352	-0-	-885	-0-	12352	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	11477	-0-	-1303	-0-	11477	2			N	-0-			-0-
07	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
08	12896	X	11820	-0-	-1076	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
09	12480	X	12071	-0-	-409	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	11022	-0-	-1316	-0-	11022	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

05	19871	X	18797	-0-	-1074	-0-	18797	2			N	-0-			-0-
06	19140	X	17770	-0-	-1370	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
07	19778	X	18221	-0-	-1557	-0-	18221	2			N	-0-			-0-
08	19499	X	17391	-0-	-2108	-0-	17391	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	15039	-0-	-3561	-0-	15039	2			N	-0-			-0-
10	18786	X	17298	-0-	-1488	-0-	17298	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	930	1	5323	2	N	-0-			-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	900	1	5082	2	N	-0-			-0-
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	930	1	5201	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5133	-0-	-912	-0-	930	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4598	-0-	-1252	-0-	808	1	3790	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	4936	-0-	-1109	-0-	920	1	4016	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1210	1	14912	2	N	-0-					-0-
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1155	1	14259	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	15678	-0-	-8	-0-	1221	1	14457	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	15278	-0-	-501	-0-	1201	1	14077	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	14540	-0-	-730	-0-	1155	1	13385	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	14548	-0-	-1231	-0-	860	1	13688	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

05	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	331	1	9087	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	311	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9209	-0-	-773	-0-	324	1	8885	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	331	1	8885	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	326	1	8057	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	5623	-0-	-3801	-0-	142	1	5481	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

05	9176	X	8692	-0-	-484	-0-	305	1	8387	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	280	1	7745	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7649	-0-	-1527	-0-	269	1	7380	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7590	-0-	-1338	-0-	273	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	5259	-0-	-3381	-0-	205	1	5054	2	N	-0-					-0-
*10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231	1	8917	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

05	10912	X	5670	-0-	-5242	-0-	206	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9731	-0-	-559	-0-	360	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8239	-0-	-1805	-0-	297	1	7942	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	5164	-0-	-4880	-0-	188	1	4976	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	5713	-0-	-3197	-0-	224	1	5489	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	5759	-0-	-4285	-0-	107	1	5652	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					72
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7199	-0-	-1357	-0-	243	1	6956	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6464	-0-	-1756	-0-	217	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7097	-0-	-994	-0-	241	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	252	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	245	1	6134	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	115	1	6349	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8588	-0-	-960	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8141	-0-	-799	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8037	-0-	-550	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
*10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

05	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	3			N	-0-					15
06	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					15
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					15
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

05	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	442	1	3110	3	N	-0-					10
06	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	401	1	2980	3	N	-0-					10
07	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	401	1	3081	3	N	-0-					10
08	4309	X	3419	-0-	-890	-0-	402	1	3017	3	N	-0-					10
09	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	401	1	2902	3	N	-0-					10
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					123
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					123
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					123
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					123
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					123
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					49
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		254	-0-	254	402	254	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	59	1			11
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5033	-0-	-330	-0-	443	1	4590	3	N	-0-					42
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	401	1	5034	3	N	-0-					42
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	401	1	4950	3	N	-0-					42
08	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	402	1	4742	3	N	50	73	1			19
							55	9									
09	5430	X	5087	-0-	-343	-0-	401	1	4686	3	N	-0-					19
10	5611	X	5521	-0-	-90	-0-	401	1	5120	3	N	-0-					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	144	-0-	-1566	-0-	21	3	123	9	N	112	61	1			51
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					51
08	1674	N	1	-0-	-1673	-0-	1	3			N	-0-					51
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					51
*10	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	3			N	-0-					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					112
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	1			N	-0-					112
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-	80	1			32
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		189	-0-	189	810	189	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		172	-0-	172	982	172	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		172	-0-	172	1154	172	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		172	-0-	172	1326	172	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		172	-0-	172	1498	172	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		172	-0-	172	1670	172	1			N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					70
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					71
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

05	5332	X	3095	-0-	-2237	-0-	143	1	2917	3	N	32	105	1			32
							35	9									
06	4020	X	3009	-0-	-1011	-0-	130	1	2875	3	N	4					36
							4	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	130	1	3594	3	N	-0-					36
08	4247	X	2502	-0-	-1745	-0-	130	1	2372	3	N	-0-					36
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					36
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	40	53	1			23

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	73	1			34
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	3	183	9	N	166	148	1			52

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	3	N	-0-					60
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	100	1	3092	3	N	-0-					60
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	100	1	3082	3	N	-0-					60
08	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	100	1	3045	3	N	-0-					60
09	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	100	1	2887	3	N	-0-					60
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	531	-0-	-182	-0-	110	1	421	3	N	-0-					-0-
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	100	1	467	3	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	412	3	N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					60
06	810	N	293	-0-	-517	-0-	293	1			N	-0-					60
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					60
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	1			N	-0-					60
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					60
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	324	1	1398	3	N	27	75	1	1	8	29
							30	9									
06	2520	X	1711	-0-	-809	-0-	293	1	1218	3	N	182	180	1			31
							200	9									
07	1736	X	1405	-0-	-331	-0-	293	1	1112	3	N	-0-					31
08	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	292	1	1272	3	N	-0-					31
09	1710	X	1512	-0-	-198	-0-	293	1	1219	3	N	-0-					31
*10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	293	1	1679	3	N	88	92	1			27
							97	9									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1206	-0-	-1770	-0-	442	1	764	3	N	-0-					130
06	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	401	1	1459	3	N	-0-					130
07	2573	X	1613	-0-	-960	-0-	401	1	1212	3	N	-0-					130
08	2573	X	1585	-0-	-988	-0-	401	1	1182	3	N	2	102	1			30
							2	9									
09	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	401	1	1180	3	N	-0-					30
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	401	1	1266	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	362	-0-	-320	-0-	189	1	173	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		464	-0-	464	464	172	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		528	-0-	528	992	172	1	356	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		530	-0-	530	1522	172	1	358	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1954	171	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		530	-0-	530	2484	172	1	358	3	Y	-0-			-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1963	3	N	-0-			-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	130	1	1968	3	N	-0-			-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	130	1	2028	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	3	N	-0-			-0-
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	130	1	1935	3	N	-0-			-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1179	3	N	-0-			-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

05	899	N	787	-0-	-112	-0-	443	1	344	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	708	-0-	-1002	-0-	401	1	307	3	N	-0-			-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	401	1	276	3	N	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	402	1	378	3	N	-0-			-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	401	1	324	3	N	-0-			-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	401	1	376	3	N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

05	14B2 EXT		644	-0-	644	1288	644	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		293	-0-	293	1581	293	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	1874	293	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1874					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		293	-0-	293	2167	293	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		293	-0-	293	2460	293	1			Y	-0-			-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

05	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	442	1	3596	3	N	-0-			23
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	401	1	3368	3	N	-0-			23
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	401	1	7209	3	N	140	136 1		27
							154	9							
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	401	1	6409	3	N	-0-			27
09	3900	X	912	-0-	-2988	-0-	401	1	511	3	N	-0-			27
10	4030	X	2054	-0-	-1976	-0-	401	1	1653	3	N	-0-			27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

05	2511	X	508	-0-	-2003	-0-	442	1	54	3	N	11			40
							12	9							
06	3120	X	488	-0-	-2632	-0-	401	1	87	9	N	79	86 1		33
07	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	401	1	2107	3	N	-0-			33
08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	401	1	2159	3	N	-0-			33
*09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	401	1	2185	3	N	-0-			33
10	496	X	482	-0-	-14	-0-	401	1	81	9	N	74	85 1		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					70
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					70
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					70
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	189	1	1341	3	N	-0-					72
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	171	1	1793	3	N	-0-					72
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	172	1	2063	3	N	-0-					72
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	171	1	2074	3	N	-0-					72
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	171	1	1660	3	N	-0-					72
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	172	1	2072	3	N	-0-					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	1			N	-0-					47
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	1			N	-0-					47
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	1			N	-0-					47
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					47
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2807	-0-	-2618	-0-	360	1	2447	3	N	-0-					29
06	5250	X	2796	-0-	-2454	-0-	327	1	2469	3	N	-0-					29
07	5425	X	2877	-0-	-2548	-0-	327	1	2550	3	N	-0-					29
08	3627	X	2928	-0-	-699	-0-	326	1	2602	3	N	-0-					29
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	327	1	2584	3	N	-0-					29
10	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	327	1	1519	3	N	-0-					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	3	N	72	101	1			27
							79	9									
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	66	1	3274	3	N	7					34
							8	9									
07	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	66	1	3370	3	N	-0-					34
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	67	1	3863	3	N	-0-					34
*09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	67	1	3840	3	N	-0-					34
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	66	1	2411	3	N	-0-					34

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	110	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	100	1	2723	3	N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	100	1	2715	3	N	-0-					-0-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	100	1	2542	3	N	-0-					-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	99	1	2448	3	N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1962	3	N	-0-					10
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	3	N	-0-					10
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	116	1	1835	3	N	184	182	1			12
							202	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-					12
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	117	1	1835	3	N	-0-					12
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	3	N	-0-					12

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3716	-0-	-562	-0-	3706	3	10	9	N	9					53
06	4140	X	2901	-0-	-1239	-0-	2892	3	9	9	N	8	19	1			42
07	4278	X	3004	-0-	-1274	-0-	3004	3			N	-0-					42
08	4030	X	3123	-0-	-907	-0-	3123	3			N	-0-					42
09	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	2930	3			N	-0-					42
10	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	2045	3	79	9	N	72	91	1			23

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	486	142	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		116	-0-	116	602	116	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		142	-0-	142	744	142	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

05	775	N	511	-0-	-264	-0-	189	1	322	3	N	-0-					89
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	485	3	N	-0-					89
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	172	1	575	3	N	-0-					89
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-					89
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	172	1	440	3	N	-0-					89
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-					89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

05	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	3			N	-0-					50
06	570	N	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-					50
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					50
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					50
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					50
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

05	2015	N	905	-0-	-1110	-0-	905	3			N	-0-					40
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					40
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					40
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					40
09	1770	N	1107	-0-	-663	-0-	1107	3			N	-0-					40
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					50
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			N	-0-					50
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					50
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-					50
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

05	5022	X	1115	-0-	-3907	-0-	1115	3			N	-0-					25
06	4860	X	2172	-0-	-2688	-0-	2172	3			N	-0-					25
07	5022	X	1602	-0-	-3420	-0-	1602	3			N	-0-					25
08	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	981	3			N	-0-					25
09	2160	X	1364	-0-	-796	-0-	1364	3			N	-0-					25
10	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	1388	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					51
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					51
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					51
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					51
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					51
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	360	1	3186	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	293	1	2757	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	293	1	2912	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	293	1	2665	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	293	1	2491	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

05	4154	X	3224	-0-	-930	-0-	3224	3			N	-0-					80
06	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	3			N	-0-					80
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					80
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					80
09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	2551	3			N	-0-					80
10	3348	X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	3			N	-0-					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

05	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	375	1	1754	3	N	-0-					20
06	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	341	1	1618	3	N	-0-					20
07	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	341	1	1594	3	N	-0-					20
08	2170	X	1304	-0-	-866	-0-	340	1	964	3	N	-0-					20
*09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	3	N	-0-					20
*10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	340	1	2005	3	N	-0-					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

05	2511	X	1477	-0-	-1034	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1359	-0-	-1071	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	905	-0-	-614	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1627	3	208	9	N	189	177	1			12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

05	14B DENY		2836	-0-	2836	8449	2836	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		2609	-0-	2609	11058	2609	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		2577	-0-	2577	13635	2577	3			N	-0-					-0-
08	15372	X	1737	-0-	-13635	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2524	-0-	-1413	-0-	375	1	2143	3	N	5					89
							6	9									
06	3810	X	2318	-0-	-1492	-0-	341	1	1976	3	N	1					90
							1	9									
07	3937	X	2289	-0-	-1648	-0-	341	1	1948	3	N	-0-					90
08	3472	X	1542	-0-	-1930	-0-	340	1	1202	3	N	-0-					90
*09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	340	1	2141	3	N	-0-					90
*10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	340	1	2433	3	N	-0-					90

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	375	1	892	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	341	1	826	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	341	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	776	-0-	-495	-0-	340	1	436	3	N	-0-					-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	341	1	908	3	N	-0-					-0-
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	3	N	-0-					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	N	1					47
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1					48
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					48
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					48
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	402	1	1620	3	Y	-0-					65
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	365	1	1565	3	Y	-0-					65
07	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4095	365	1	1800	3	Y	-0-					65
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	6229	366	1	1768	3	Y	-0-					65
*09	2200	N	1941	-0-	-259	5970	366	1	1575	3	Y	-0-					65
*10	3100	N	2003	-0-	-1097	4873	366	1	1637	3	Y	-0-					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	868	X	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	146	1	2868	3	N	-0-					90
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2808	3	N	-0-					90
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	N	-0-					90
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	116	1	2783	3	N	-0-					90
*09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	116	1	2675	3	N	-0-					90
*10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2770	3	N	-0-					90

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1348	672	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		426	-0-	426	1774	426	3			Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	296	1	447	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	740	-0-	-640	-0-	268	1	472	3	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	269	1	493	3	N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	269	1	1757	3	N	-0-					-0-
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	269	1	1745	3	N	-0-					-0-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	269	1	1008	3	N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5672	-0-	-1458	-0-	402	1	5270	3	N	-0-					33
06	6540	X	5600	-0-	-940	-0-	365	1	5048	3	N	170	166	1			37
							187	9									
07	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	365	1	5708	3	N	-0-					37
08	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	366	1	5619	3	N	-0-					37
09	5940	X	5443	-0-	-497	-0-	365	1	5078	3	N	-0-					37
10	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	365	1	5253	3	N	-0-					37

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	571	302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		298	-0-	298	869	298	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		271	-0-	271	1140	271	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		279	-0-	279	1419	279	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2000	-0-	-1007	-0-	360	1	1640	3	N	-0-					65
06	2820	X	1909	-0-	-911	-0-	327	1	1582	3	N	-0-					65
07	2914	X	2141	-0-	-773	-0-	327	1	1814	3	N	-0-					65
08	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	327	1	1783	3	N	-0-					65
09	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	327	1	1592	3	N	-0-					65
10	2015	X	2013	-0-	-2	-0-	327	1	1654	3	N	29	70	1			24
							32	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					51
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					51
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					51
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					51
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					51
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	73	1	1846	3	N	12					43
							13	9									
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	67	1	1845	3	N	9					52
							10	9									
07	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	66	1	1900	3	N	-0-					52
08	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	66	1	1996	3	N	-0-					52
09	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	67	1	1983	3	N	-0-					52
10	1984	X	1300	-0-	-684	-0-	67	1	1233	3	N	-0-					52

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2796	-0-	-1265	-0-	442	1	2354	3	N	-0-					63
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	401	1	2267	3	N	-0-					63
07	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	401	1	2592	3	N	-0-					63
08	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	401	1	2549	3	N	-0-					63
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	401	1	2282	3	N	-0-					63
*10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	402	1	2368	3	N	70	114	1			19
							77	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2276	-0-	-1010	-0-	360	1	1916	3	N	-0-					40
06	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	327	1	1845	3	N	-0-					40
07	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	327	1	2109	3	N	-0-					40
08	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	327	1	2074	3	N	-0-					40
09	2370	X	2184	-0-	-186	-0-	327	1	1857	3	N	-0-					40
10	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	327	1	1927	3	N	-0-					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	311	1	1697	3	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	282	1	1634	3	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4065	282	1	1867	3	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6183	282	1	1836	3	Y	-0-					68
*09	2200	N	1927	-0-	-273	5910	283	1	1644	3	Y	-0-					68
*10	3100	N	1989	-0-	-1111	4799	283	1	1706	3	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	311	1	3184	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	282	1	3053	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3741	-0-	3741	7076	282	1	3459	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	10763	282	1	3405	3	Y	-0-					10
*09	14117	X	3354	-0-	-10763	-0-	283	1	3071	3	Y	-0-					10
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	282	1	3179	3	Y	-0-					10

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

05	5301	X	2275	-0-	-3026	-0-	268	1	1994	3	N	12	1	8			52
							13	9									
06	5430	X	4528	-0-	-902	-0-	213	1	4138	3	N	161	182	1			31
							177	9									
07	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	213	1	4428	3	N	-0-					31
08	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	213	1	4115	3	N	175	173	1			33
							193	9									
09	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	213	1	3913	3	N	175	173	1			35
							193	9									
10	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	213	1	4433	3	N	8					43
							9	9									

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

05	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	146	1	2968	3	N	-0-					43
06	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	116	1	2905	3	N	-0-					43
07	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	116	1	2766	3	N	-0-					43
08	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	116	1	2879	3	N	-0-					43
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	116	1	2767	3	N	-0-					43
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	117	1	2865	3	N	-0-					43

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

05	1581	X	1025	-0-	-556	-0-	442	1	583	3	N	-0-					71
06	990	X	401	-0-	-589	-0-	401	1			N	-0-					71
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	401	1	1598	3	N	-0-					71
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	401	1	1727	3	N	-0-					71
*09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	401	1	1471	3	N	-0-					71
*10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	401	1	1122	3	N	-0-					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

05	3782	X	1703	-0-	-2079	-0-	268	1	1218	3	N	197	186	1	2	8	41
							217	9									
06	3900	X	3061	-0-	-839	-0-	213	1	2646	3	N	184	187	1			38
							202	9									
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	213	1	2837	3	N	176	184	1			30
							194	9									
08	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	213	1	2631	3	N	-0-					30
09	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	213	1	2498	3	N	-0-					30
10	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	213	1	2840	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1129	1	6080	3	N	17	2	8			115
							19	9									
06	5310	X	4727	-0-	-583	-0-	512	1	4205	3	N	9	1	8			123
							10	9									
07	5487	X	4046	-0-	-1441	-0-	512	1	3534	3	N	-0-					123
08	5487	X	4418	-0-	-1069	-0-	513	1	3819	3	N	78	171	1			30
							86	9									
09	5310	X	3446	-0-	-1864	-0-	513	1	2933	3	N	-0-					30
10	5487	X	3547	-0-	-1940	-0-	512	1	3020	3	N	14					44
							15	9									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

05	14B2 EXT		2456	-0-	2456	7315	2456	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2446	-0-	2446	9761	2446	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2517	-0-	2517	12278	2517	3			N	-0-					-0-
08	13368	X	1090	-0-	-12278	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		654	-0-	654	654	654	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		650	-0-	650	1304	650	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		412	-0-	412	1716	412	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	360	1	4451	3	N	13					41
							14	9									
06	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	327	1	4465	3	N	6					47
							7	9									
07	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	327	1	4603	3	N	-0-					47
08	5642	X	2617	-0-	-3025	-0-	327	1	2290	3	N	-0-					47
09	4890	X	2601	-0-	-2289	-0-	326	1	2275	3	N	-0-					47
10	4960	X	1649	-0-	-3311	-0-	326	1	1323	3	N	-0-					47

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	534	1	3007	3	N	-0-					38
06	4620	X	3526	-0-	-1094	-0-	484	1	3042	3	N	-0-					38
07	4774	X	3627	-0-	-1147	-0-	484	1	3143	3	N	-0-					38
08	4774	X	847	-0-	-3927	-0-	484	1	363	3	N	-0-					38
09	3540	X	2111	-0-	-1429	-0-	484	1	1627	3	N	-0-					38
*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	485	1	4131	3	N	-0-					38

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

05	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	441	1	4	9	N	4	1	8			101
06	1410	N	441	-0-	-969	-0-	401	1	38	3	N	2	1	8			102
							2	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	401	1	50	3	N	-0-					102
08	3100	N	4648	-0-	1548	1548	401	1	4090	3	N	143	180	1			65
							157	9									
*09	3000	N	5938	-0-	2938	4486	402	1	5379	3	N	143	180	1			28
							157	9									
*10	3100	N	5119	-0-	2019	6505	402	1	4702	3	N	14					42
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					29
06	1170	N	662	-0-	-508	-0-	662	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	215	-0-	215	215	215	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	213	-0-	213	428	213	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	135	-0-	135	563	135	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

05	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	223	1	3023	3	N	-0-					18
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	202	1	3031	3	N	-0-					18
07	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	202	1	3123	3	N	-0-					18
08	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	202	1	1709	3	N	38	34	1			22
							42	9									
09	3240	X	1942	-0-	-1298	-0-	202	1	1698	3	N	38	34	1			26
							42	9									
10	3348	X	1221	-0-	-2127	-0-	202	1	1002	3	N	15					41
							17	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	12					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	349	1			19
08	3100	N	3336	-0-	236	236	3121	3	215	9	N	195	178	1			36
*09	3000	N	9480	-0-	6480	6716	9265	3	215	9	N	195	178	1			53
*10	3100	N	4816	-0-	1716	8432	4616	3	200	9	N	182	175	1			60

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					31
09	14B	DENY	122	-0-	122	244	122	3			N	-0-					31
10	14B2	EXT	77	-0-	77	321	77	3			N	-0-					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	801	-0-	801	18455	801	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

05	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	401	1	689	3	N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	402	1	682	3	N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	401	1	286	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

05	5022	X	1672	-0-	-3350	-0-	1086	1	586	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	2061	-0-	-3189	-0-	493	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	2883	-0-	-2542	-0-	493	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	493	1	2200	3	N	-0-					-0-
*09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	493	1	1824	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	2127	-0-	-12	-0-	493	1	1634	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

05	3100	N	6369	-0-	3269	6495	311	1	6058	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6343	-0-	3343	9838	282	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6526	-0-	3426	13264	282	1	6244	3	N	-0-					-0-
08	13264	X	-0-	-0-	-13264	-0-					N	-0-					-0-
*09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	282	1	4381	3	N	-0-					-0-
*10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	442	-0-	-457	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	870	N	401	-0-	-469	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	3	N	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	401	1	1228	3	N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	402	1	675	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

05	4898	X	3780	-0-	-1118	-0-	311	1	3449	3	N	18	74	1			24
							20	9									
06	4740	X	3762	-0-	-978	-0-	282	1	3463	3	N	15					39
							17	9									
07	4898	X	3852	-0-	-1046	-0-	282	1	3570	3	N	-0-					39
08	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	282	1	3437	3	N	-0-					39
09	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	282	1	3415	3	N	-0-					39
10	3875	X	2344	-0-	-1531	-0-	282	1	2062	3	N	-0-					39

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

05	5673	X	3413	-0-	-2260	-0-	442	1	2958	3	N	12					93
							13	9									
06	5490	X	3396	-0-	-2094	-0-	401	1	2985	3	N	9					102
							10	9									
07	5673	X	3484	-0-	-2189	-0-	401	1	3083	3	N	-0-					102
08	4433	X	3290	-0-	-1143	-0-	401	1	2889	3	N	-0-					102
09	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	401	1	2870	3	N	-0-					102
10	3503	X	2074	-0-	-1429	-0-	401	1	1673	3	N	-0-					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

05	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	223	1	2735	3	N	10	1	8			103
							11	9									
06	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	202	1	2744	3	N	5	1	8			107
							6	9									
07	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	202	1	2829	3	N	-0-					107
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	202	1	2472	3	N	71	149	1			29
							78	9									
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	203	1	2456	3	N	-0-					29
10	3038	X	1699	-0-	-1339	-0-	202	1	1484	3	N	12					41
							13	9									

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

05	11384	X	5209	-0-	-6175	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

05	1271	N	442	-0-	-829	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	401	-0-	-739	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	1			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2073	-0-	-593	-0-	296	1	1777	3	N	-0-			10
06	2580	N	2064	-0-	-516	-0-	268	1	1796	3	N	-0-			10
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	269	1	1855	3	N	-0-			10
08	2077	N	956	-0-	-1121	-0-	269	1	687	3	N	-0-			10
*09	3000	N	3087	-0-	87	87	269	1	2818	3	N	-0-			10
*10	3100	N	5180	-0-	2080	2167	269	1	4911	3	N	-0-			10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

05	930	N	311	-0-	-619	-0-	311	1			N	-0-			-0-
06	900	N	282	-0-	-618	-0-	282	1			N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	283	1	72	3	N	-0-			-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	282	1	70	3	N	-0-			-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-			-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

05	2418	X	598	-0-	-1820	-0-	311	1	287	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	595	-0-	-1925	-0-	282	1	313	3	N	-0-			-0-
07	2604	X	612	-0-	-1992	-0-	282	1	330	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	598	-0-	-2006	-0-	282	1	316	3	N	-0-			-0-
09	600	X	594	-0-	-6	-0-	282	1	312	3	N	-0-			-0-
10	620	X	377	-0-	-243	-0-	283	1	94	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY		152	-0-	152	305	152	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		96	-0-	96	401	96	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	630	N	182	-0-	-448	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

05	3534	X	1671	-0-	-1863	-0-	1671	3			N	-0-					148
06	3420	X	1664	-0-	-1756	-0-	1664	3			N	-0-					148
07	3534	X	1712	-0-	-1822	-0-	1712	3			N	-0-					148
08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			N	-0-					148
09	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	3			N	-0-					148
10	1705	X	842	-0-	-863	-0-	842	3			N	-0-					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

05	5766	X	3936	-0-	-1830	-0-	311	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	3920	-0-	-1660	-0-	282	1	3638	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4033	-0-	-1733	-0-	282	1	3751	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	282	1	4000	3	N	-0-					-0-
*09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	283	1	3974	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2699	-0-	-1362	-0-	282	1	2417	3	N	-0-					-0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		91	-0-	91	110	91	2			Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		61	-0-	61	171	61	2			Y	-0-					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					122
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		11	-0-	11	24	11	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					122
10	DLQ G-10		1	-0-	1	25	1	2			Y	-0-					122

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					73
06	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1697					Y	-0-					25
06	2377	X	680	-0-	-1697	-0-	680	2			Y	-0-					25
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					25
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			62
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07 DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			62
08 DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-			62
09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			62
10 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	13	-0-	13	31	13	2			Y	-0-					18
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	2	22	9	Y	20					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1174	2	12	9	Y	11					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1186					Y	-0-					53
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	5414	4228	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		3923	-0-	3923	9337	3904	2	19	9	Y	17					70
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314	10651	1312	2	2	9	Y	2					72

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					17
08	DLQ G-10		36	-0-	36	65	36	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		26	-0-	26	91	26	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		16	-0-	16	23	16	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					57
09	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					57
10	DLQ G-10		1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					23
07	T. A.	4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
09	T. A.	13	-0-	13	34	13	2			Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

05	2834 N	2632	-0-	-202	-0-	2632	2			N	-0-					75
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			75
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					75
08	2139 X	1702	-0-	-437	-0-	1702	2			N	-0-					75
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	N	2					77
*10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					77

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	930 11	1 9	1318	2	N	10	116	1			13
06	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	900 8	1 9	984	2	N	7					20
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	930 11	1 9	1471	2	N	10					30
08	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	930 8	1 9	473	2	N	7					37
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	1	3	9	N	3					40
10	2418	N	938	-0-	-1480	-0-	930	1	8	9	N	7					47

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	2554	-0-	-763	-0-	2554	2			Y	-0-					
06	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2478	2	6	9	Y	5					110
07	DLQ G-10	2422	-0-	2422	4906	2422	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10	2339	-0-	2339	7245	2339	2			Y	-0-					110
09	DLQ G-10	2378	-0-	2378	9623	2376	2	2	9	Y	2					112
10	DLQ G-10	2350	-0-	2350	11973	2350	2			Y	-0-					112

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					13
07	14B2	EXT	113	-0-	113	444	113	2			N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					13
09	536	X	92	-0-	-444	-0-	92	2			N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					120
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					54
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					55
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					55
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					59
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					64

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

05	1612	N	811	-0-	-801	-0-	811	2			N	-0-					6
06	1500	N	822	-0-	-678	-0-	822	2			N	-0-					6
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					6
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					6
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					6
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					67

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

05	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					83
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					83
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					83
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					117
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					117
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					117
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					117
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					117
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - PLUGGED 06/19/18

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-					22
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					22
07	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1299	2			N	-0-					22
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					22
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					22
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					22

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	616	-0-	-464	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33718	X	1840	-0-	-31878	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1254	-0-	-1776	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	972	-0-	-1229	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	399	-0-	-1709	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	59985	X	5933	-0-	-54052	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	5415	-0-	-2745	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	5179	-0-	-2633	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	4223	-0-	-2752	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	4563	-0-	-1887	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	4575	-0-	-1346	-0-	4575	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	75690	X	8176	-0-	-67514	-0-	8176	2			N	-0-			-0-
06	10080	X	7375	-0-	-2705	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	7232	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	6192	-0-	-2798	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	6741	-0-	-1839	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	6718	-0-	-1466	-0-	6718	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3499	-0-	499	986	3499	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3762	-0-	662	1648	353	1	3409	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-			-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1079	1	4234	2	N	-0-			-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1044	1	3693	2	N	-0-			-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1079	1	4051	2	N	-0-			-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1079	1	3781	2	N	-0-			-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	-0-			-0-
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1079	1	3290	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3885	-0-	785	785	67	1	3818	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

05	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4182	3	9	9	Y	8					30
06	4290	X	4091	-0-	-199	-0-	4085	3	6	9	Y	5	35	1			-0-
07	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4323	3	8	9	Y	7					7
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4283	3	14	9	Y	13					20
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	3	6	9	Y	5	17	1			8
*10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4314	3	31	9	Y	28					36

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

05	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			Y	-0-					1
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	2625	3			Y	-0-					1
07	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3			Y	-0-					1
08	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2728	3			Y	-0-					1
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					1
*10	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4438	3	9	9	Y	8					18
06	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4325	3	4	9	Y	4	18	1			4
07	4681	X	3307	-0-	-1374	-0-	3301	3	6	9	Y	5					9
08	4588	X	3328	-0-	-1260	-0-	3320	3	8	9	Y	7					16
09	4350	X	2926	-0-	-1424	-0-	2920	3	6	9	Y	5					21
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4136	3	7	9	Y	6					27

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	5224	3	23	9	Y	21					57
06	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	5046	3	4	9	Y	4	58	1			3
07	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	5190	3			Y	-0-					3
08	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			Y	-0-					3
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5062	3	33	9	Y	30					33
10	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	5174	3			Y	-0-					33

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
*10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					9
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					9
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					9
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					9
09	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	3			Y	-0-					9
10	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3			Y	-0-					9

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	5075	3			N	-0-					116
06	5070	X	4908	-0-	-162	-0-	4908	3			N	-0-					116
07	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	5120	3	35	9	N	32					148
08	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5066	3	12	9	N	11	109	1			50
09	4950	X	4692	-0-	-258	-0-	4691	3	1	9	N	1					51
10	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5116	3	6	9	N	5					56

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					7
06	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	3460	3			Y	-0-					7
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	3			Y	-0-					7
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			Y	-0-					7
09	3690	X	3532	-0-	-158	-0-	3532	3			Y	-0-					7
10	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	3			Y	-0-					7
06	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			Y	-0-					7
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	3			Y	-0-					7
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					7
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					7
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5902	3	11	9	Y	10					24
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5835	3	7	9	Y	6	25	1			5
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5954	3	11	9	Y	10					15
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5945	3	14	9	Y	13					28
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6084	3	10	9	Y	9					37
*10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6324	3	10	9	Y	9					46

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					7
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					7
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					7
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					7
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					7
*10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					7

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	3967	3	41	9	Y	37					50
06	5700	X	4679	-0-	-1021	-0-	4679	3			Y	-0-	49	1			1
07	5890	X	5409	-0-	-481	-0-	5397	3	12	9	Y	11					12
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	5432	3	8	9	Y	7					19
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6076	3	45	9	Y	41					60
*10	5394	X	3605	-0-	-1789	-0-	3582	3	23	9	Y	21	43	1			38

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3736	3			N	-0-					55
06	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					55
07	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3412	3			N	-0-					55
08	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			N	-0-					55
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					55
*10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					55

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	3353	3	9	9	Y	8					27
06	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3200	3	6	9	Y	5	7	1			25
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	Y	7					32
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3443	3	8	9	Y	7					39
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	9	Y	1	27	1			13
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			Y	-0-					13

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	186 46	1 9	3646	3	N	42					82
06	3990	X	3494	-0-	-496	-0-	168	1	3326	3	N	-0-					82
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	176 53	1 9	3549	3	N	48					130
08	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	184 36	1 9	3542	3	N	33					163
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	180 4	1 9	3526	3	N	4					167
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	198	1	3862	3	N	-0-					167

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	346 6	1 9	4547	3	Y	5					15
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	338 3	1 9	4379	3	Y	3					18
07	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	2 4	1 9	4669	3	Y	4					22
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	192 4	1 9	4859	3	Y	4					26
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	357 7	1 9	4680	3	Y	6	22	1			10
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	360 8	1 9	4595	3	Y	7					17

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2582	-0-	-518	3262	2563	3	19	9	Y	17					117
06	3000	N	2495	-0-	-505	2757	2495	3			Y	-0-					117
07	3100	N	2632	-0-	-468	2289	2631	3	1	9	Y	1	91	1			27
08	3100	N	2682	-0-	-418	1871	2681	3	1	9	Y	1					28
09	3000	N	2945	-0-	-55	1816	2945	3			Y	-0-					28
*10	3100	N	2795	-0-	-305	1511	2786	3	9	9	Y	8					36

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2434	-0-	-666	2746	2434	3			Y	-0-					110
06	3000	N	2298	-0-	-702	2044	2298	3			Y	-0-					110
07	3100	N	2358	-0-	-742	1302	2358	3			Y	-0-					110
08	3100	N	2029	-0-	-1071	231	2029	3			Y	-0-					110
09	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			Y	-0-					110
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					110

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	246	-0-	-1986	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	545	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	855	1	7804	2	N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	644	1	4712	2	N	-0-					-0-
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	478	1	3310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	223	1	2939	3	Y	2					7
							2	9									
06	4260	X	2887	-0-	-1373	-0-	207	1	2678	3	Y	2					9
							2	9									
07	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	1	1	2674	3	Y	3					12
							3	9									
08	4402	X	2838	-0-	-1564	-0-	108	1	2728	3	Y	2					14
							2	9									
09	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	195	1	2552	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	211	1	2692	3	Y	4					9
							4	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2922	-0-	-1139	-0-	2922	3			Y	-0-					6
06	3870	X	3144	-0-	-726	-0-	3142	3	2	9	Y	2					8
07	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	3264	3			Y	-0-					8
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3343	3			Y	-0-					8
09	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	3347	3	1	9	Y	1					9
*10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					9

PARKEY "B" WELL #: 1 H RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					48
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					48
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					48
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					48
09	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			Y	-0-					48
10	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2597	3			Y	-0-					48

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					6
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7941	3	2	9	Y	2					8
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					8
08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			Y	-0-					8
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	3	1	9	Y	1					9
*10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-					9

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	4722	3	10	9	Y	9					29
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			Y	-0-					29
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4748	3	8	9	Y	7					36
08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			Y	-0-					36
09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	3			Y	-0-					36
*10	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	4725	3	12	9	Y	11					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	3			N	-0-					38
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					38
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					38
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					38
09	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4082	3			N	-0-					38
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	4249	3			N	-0-					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					14
06	7500	X	7459	-0-	-41	-0-	7459	3			Y	-0-					14
07	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	7633	3	12	9	Y	11					25
08	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7519	3			Y	-0-					25
09	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	3			Y	-0-					25
10	7719	X	7643	-0-	-76	-0-	7643	3			Y	-0-					25

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

05	2728	X	2407	-0-	-321	-0-	103	1	2304	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	103	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	106	1	2359	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	117	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	3	Y	-0-					-0-
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	184	1	4184	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

05	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	152	1	3388	3	Y	27	62	1			13
							30	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	156	1	3483	3	Y	-0-					13
07	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	165	1	3664	3	Y	30	25	1			18
							33	9									
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	170	1	3725	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	156	1	3674	3	Y	-0-					5
*10	3875	X	2616	-0-	-1259	-0-	108	1	2455	3	Y	48	45	1			8
							53	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

05	7254	X	7205	-0-	-49	-0-	7201	3	4	9	Y	4					11
06	7020	X	7015	-0-	-5	-0-	7015	3			Y	-0-					11
07	7254	X	7114	-0-	-140	-0-	7106	3	8	9	Y	7					18
08	7254	X	6821	-0-	-433	-0-	6814	3	7	9	Y	6					24
09	7020	X	6567	-0-	-453	-0-	6548	3	19	9	Y	17					41
10	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	6701	3			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	536	1	4623	3	Y	3					33
							3	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	484	1	4278	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
07	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	548	1	4791	3	Y	2					2
							2	9									
08	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	519	1	4569	3	Y	-0-					2
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	593	1	4993	3	Y	-0-					2
10	5332	X	4459	-0-	-873	-0-	525	1	3934	3	Y	-0-					2

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	581	1	5475	3	Y	30					80
							33	9									
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	561	1	5189	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	577	1	5273	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	558	1	4836	3	Y	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	509	1	4330	3	Y	-0-					-0-
*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	560	1	5061	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	5488	3			Y	-0-					18
06	5940	X	5280	-0-	-660	-0-	5280	3			Y	-0-					18
07	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			Y	-0-					18
08	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	3			Y	-0-					18
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6066	3	1	9	Y	1					19
*10	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	5439	3			Y	-0-					19

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3711	3	9	9	Y	8					49
07	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7542	3822	3			Y	-0-					49
08	11315	X	3773	-0-	-7542	-0-	3773	3			Y	-0-					49
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3629	3	9	9	Y	8					57
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3811	3	25	9	Y	23					80

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	6	9	Y	5					8
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	Y	3	7	1			4
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	3	4	9	Y	4					8
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	7	1			5
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	Y	1					6
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	3	9	9	Y	8					14

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					46
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					46
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					46
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	50	1			2

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

05	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	196	1	2024	3	Y	-0-					4
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	192	1	1878	3	Y	-0-					4
08	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	141	1	1353	3	Y	3					7
							3	9									
09	2160	X	867	-0-	-1293	-0-	83	1	783	3	Y	1					8
							1	9									
10	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	1	1			7

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

05	8153	X	7058	-0-	-1095	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6736	-0-	-974	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7739	-0-	-166	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7047	-0-	-672	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6535	-0-	-1215	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

05	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			N	-0-					53
06	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3508	3			N	-0-					53
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					53
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					53
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					53
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	3			N	-0-					53

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	3			N	-0-					141
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9366	3	92	9	N	84	87	1			138
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9682	3	17	9	N	15	18	1			135
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					135
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					135
*10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					135

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

05	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	3678	3	10	9	Y	9					36
06	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	3370	3	44	9	Y	40					76
07	4061	X	2826	-0-	-1235	-0-	2823	3	3	9	Y	3	69	1			10
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	3067	3			Y	-0-					10
09	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	3			Y	-0-					10
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3876	3	7	9	Y	6					16

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	3	Y	-0-					43
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	461	2	49	3	Y	-0-					43
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	274	2	29	3	Y	-0-					43
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	341	2	38	3	Y	-0-					43
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	3	Y	-0-					43
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	3	Y	-0-					43

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

05	8029	X	7214	-0-	-815	-0-	7214	3			N	-0-					78
06	7590	X	6274	-0-	-1316	-0-	6274	3			N	-0-					78
07	7657	X	6048	-0-	-1609	-0-	6048	3			N	-0-					78
08	7409	X	6068	-0-	-1341	-0-	60	1	6008	3	N	-0-					78
09	7080	X	5778	-0-	-1302	-0-	5778	3			N	-0-					78
10	7223	X	6717	-0-	-506	-0-	6717	3			N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3487	3	6	9	N	5					19
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					19
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					19
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					19
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					19
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3971	3	10	9	N	9					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					53
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					53
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					53
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					53
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2860	3	55	9	Y	50					103
*10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2742	3	24	9	Y	22	50	1			75

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3829	3			N	-0-					247
06	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3			N	-0-					247
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	3	10	9	N	9	165	1			91
08	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3			N	-0-					91
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					91
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					91

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1044	1	7848	2	Y	-0-					81
							1044	3									
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1009	1	5730	3	Y	-0-					81
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1079	1	5713	2	Y	-0-					81
							1079	3									
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1079	1	5688	3	Y	-0-					81
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1044	1	5277	3	Y	-0-					81
*10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	58	1	5140	3	Y	5					86
							6	9									

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4531	3	12	9	N	11					85
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4568	3	8	9	N	7					92
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4840	3	14	9	N	13					105
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4884	3	2	9	N	2					107
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					107
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4375	3	45	9	N	41					148

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3009	3	10	9	Y	9					71
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	3	44	9	Y	40					111
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2359	3	4	9	Y	4	104	1			11
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					11
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					11
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4062	3	7	9	Y	6					17

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6034	-0-	-104	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5814	-0-	-355	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5742	-0-	-228	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	342	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	331	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	342	1	5574	2	N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	282	1	4148	2	N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	331	1	4550	2	N	-0-					-0-
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	342	1	3890	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5164	-0-	-1098	-0-	5164	3			Y	-0-					10
06	6000	X	5109	-0-	-891	-0-	5109	3			Y	-0-					10
07	6200	X	5362	-0-	-838	-0-	5362	3			Y	-0-					10
08	5859	X	5586	-0-	-273	-0-	5586	3			Y	-0-					10
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6025	3	116	9	Y	105					115
*10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6217	3	52	9	Y	47	112	1			50

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	261	1	2419	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	262	1	2448	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	213	1	1959	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	200	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	210	1	1940	3	Y	4					4
							4	9									
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	3	Y	6					10
							7	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4509	-0-	-637	-0-	1079	1	3430	3	N	-0-					234
06	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	1044	1	3559	3	N	-0-					234
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1079	1	4357	3	N	-0-					234
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1079	1	4018	3	N	-0-					234
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1044	1	3877	3	N	-0-					234
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	1079	1	3889	3	N	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	71 13	1 9	661	3	Y	12	18	1			70
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	76	1	708	3	Y	-0-					70
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	68	1	623	3	Y	-0-					70
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	66	1	566	3	Y	-0-					70
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	813	3	Y	5					75
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	647	3	Y	5					80

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8219	-0-	-601	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8340	-0-	-371	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7810	-0-	-620	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
*10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					18
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					18
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					18
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					18
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					18
*10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	342	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	2036	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1633	1	7008	2	N	-0-					-0-
*10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	740	1	7155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1095	1	3331	2	N	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1065	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1104	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1103	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1066	1	3393	2	N	-0-					-0-
*10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1096	1	3624	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

05	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10838	-0-	-592	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11022	-0-	-789	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10851	-0-	-340	-0-	10851	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1079	1	853	2	N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1044	1	1660	2	N	-0-					-0-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1079	1	1064	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

05	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	1096	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1065	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1101	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	1101	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	1066	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	1095	1	3334	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					13
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	3			Y	-0-					13
07	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	3090	3			Y	-0-					13
08	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	2910	3			Y	-0-					13
09	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	2806	3			Y	-0-					13
10	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					7
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					8
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					8
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					8
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					8
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					8

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

05	1922	X	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
*10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	470	1	6875	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	70	21	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
*10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

05	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2024	-0-	-196	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	225	1	499	3	Y	10					28
							11	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	209	1	498	3	Y	2					30
							2	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	246	1	621	3	Y	-0-					30
08	744	N	49	-0-	-695	-0-	16	1	33	3	Y	-0-					30
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					30
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					30

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	204	1	4550	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	196	1	4361	3	Y	34					39
							37	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	199	1	4412	3	Y	20	37	1			22
							22	9									
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	142	1	3108	3	Y	21	39	1			4
							23	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	169	1	3961	3	Y	-0-					4
*10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	178	1	4039	3	Y	47	46	1			5
							52	9									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4606	3	28	9	Y	25	39	1			34
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4516	3	24	9	Y	22					56
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3848	3	14	9	Y	13					69
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4053	3	36	9	Y	33	35	1			67
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			Y	-0-					67
*10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4883	3	47	9	Y	43					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

05	2759	X	2098	-0-	-661	-0-	2070	3	28	9	Y	25	51	1			15
06	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	2264	3	18	9	Y	16					31
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2359	3	13	9	Y	12					43
08	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2463	3	17	9	Y	15	54	1			4
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					4
*10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4904	3	20	9	Y	18					22

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7945	3	24	9	Y	22	87	1			26
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7934	3	25	9	Y	23					49
07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8314	3	13	9	Y	12					61
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8258	3	17	9	Y	15	71	1			5
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			Y	-0-					5
*10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15316	3	20	9	Y	18					23

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

05	7967	X	7432	-0-	-535	-0-	7432	3			Y	-0-					22
06	7710	X	6897	-0-	-813	-0-	6895	3	2	9	Y	2					24
07	7688	X	7088	-0-	-600	-0-	7088	3			Y	-0-					24
08	7688	X	7121	-0-	-567	-0-	7121	3			Y	-0-					24
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	6632	3			Y	-0-					24
10	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			Y	-0-					24

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

05	12826	X	3509	-0-	-9317	-0-	1079	1	2430	3	N	-0-					49
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	1044	1	2487	3	N	24					73
							26	9									
07	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	1079	1	2573	3	N	-0-					73
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	1079	1	2531	3	N	-0-					73
09	3570	X	3392	-0-	-178	-0-	1044	1	2348	3	N	-0-					73
10	3689	X	2444	-0-	-1245	-0-	2442	3	2	9	N	2					75

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	3	25	9	Y	23					38
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	3	1	9	Y	1					39
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					39
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					39
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					39
10	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4002	3	9	9	N	8					31
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	3	20	9	N	18					49
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					49
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					49
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4926	3	3	9	N	3					52
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					52

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

05	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		2878	-0-	2878	2878	2878	3			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5642	2764	2			Y	-0-					45
08	8342	X	2700	-0-	-5642	-0-	2700	3			Y	-0-					45
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					45
10	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2622	3	9	9	Y	8					53

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4287	3	28	9	Y	25	39	1			37
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	3	22	9	Y	20					57
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3539	3	15	9	Y	14					71
08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	3	30	9	Y	27	30	1			68
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					68
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3873	3	39	9	Y	35					103

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	87	1	1948	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
06	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	83	1	1848	3	Y	34					39
							37	9									
07	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	87	1	1933	3	Y	19	36	1			22
							21	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2501	3	Y	19	38	1			3
							21	9									
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2333	3	Y	-0-					3
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	98	1	2214	3	Y	48	46	1			5
							53	9									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

05	3751	X	3225	-0-	-526	-0-	119	1	3106	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	118	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	122	1	3361	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	122	1	3417	3	Y	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	118	1	3568	3	Y	-0-					-0-
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

05	3100	N	3368	-0-	268	914	3367	3	1	9	N	1					58
06	3000	N	3309	-0-	309	1223	3309	3			N	-0-					58
07	4489	X	3266	-0-	-1223	-0-	3266	3			N	-0-					58
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					58
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					58
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					58

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

05	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3553	-0-	-1283	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

05	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
*10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	588	1	8607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	1087	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	1053	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1096	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1095	1	2547	2	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1060	1	2406	2	N	-0-					-0-
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1090	1	2410	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	3214	3			Y	-0-					5
06	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	2941	3			Y	-0-					5
07	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	2941	3			Y	-0-					5
08	3937	X	2820	-0-	-1117	-0-	2820	3			Y	-0-					5
09	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3155	3			Y	-0-					5
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3119	3	9	9	Y	8					13

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3673	3	14	9	Y	13					16
06	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3495	3	97	9	Y	88					104
07	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3606	3	18	9	Y	16	63	1			57
08	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	3589	3	63	9	Y	57	83	1			31
09	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	3			Y	-0-					31
10	3720	X	268	-0-	-3452	-0-	268	3			Y	-0-					31

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6581	3	26	9	Y	24	45	1			13
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6395	3	18	9	Y	16					29
07	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6411	3	12	9	Y	11					40
08	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	6570	3	18	9	Y	16	52	1			4
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					4
*10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11936	3	20	9	Y	18					22

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	5276	3			Y	-0-					28
06	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	5139	3	19	9	Y	17					45
07	5797	X	5323	-0-	-474	-0-	5322	3	1	9	Y	1	24	1			22
08	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	5347	3	7	9	Y	6	20	1			8
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	3			Y	-0-					8
10	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	5235	3			Y	-0-					8

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7963	-0-	-841	-0-	597	1	7356	3	Y	9					82
							10	9									
06	8520	X	8077	-0-	-443	-0-	604	1	7473	3	Y	-0-					82
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	25	1	8374	3	Y	-0-					82
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	182	1	8345	3	Y	-0-					82
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	596	1	7778	3	Y	-0-					82
10	8401	X	8042	-0-	-359	-0-	8011	3	31	9	Y	28	79	1			31

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9403	3	24	9	Y	22					31
06	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	9080	3	3	9	Y	3	32	1			2
07	9579	X	9411	-0-	-168	-0-	9411	3			Y	-0-					2
08	9517	X	9394	-0-	-123	-0-	9394	3			Y	-0-					2
09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9243	3	33	9	Y	30					32
10	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	9140	3			Y	-0-					32

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			Y	-0-					38
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					38
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			Y	-0-					38
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					38
09	5550	X	5076	-0-	-474	-0-	5076	3			Y	-0-					38
10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5155	3	17	9	Y	15					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7612	3	44	9	N	40					58
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					58
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					58
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			N	-0-					58
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					58
*10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7612	3	15	9	N	14					72

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	78	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	78	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	75	1	1412	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

05	3100	N	2834	-0-	-266	4949	2832	3	2	9	Y	2					10
06	3000	N	2606	-0-	-394	4555	2606	3			Y	-0-					10
07	7060	X	2505	-0-	-4555	-0-	2504	3	1	9	Y	1					11
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	3	2	9	Y	2					13
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					13
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	Y	3					16

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

05	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5713	3	2	9	Y	2					10
06	6120	X	4887	-0-	-1233	-0-	4887	3			Y	-0-					10
07	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4920	3	1	9	Y	1					11
08	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	5444	3			Y	-0-					11
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					11
*10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	Y	3					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3600	3	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	3060	3	6	9	Y	5					20
07	DLQ G-10	3124	-0-	3124	6190	3124	3			Y	-0-					20
08	9639 X	3449	-0-	-6190	-0-	3448	3	1	9	Y	1					21
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3149	3	1	9	Y	1					22
*10	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	3			Y	-0-					22

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	3	1	9	Y	1					12
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					12
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					12
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	3	1	9	Y	1					13
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	3	1	9	Y	1					14
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1					15

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3311	3	34	9	Y	31					42
06	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	3118	3			Y	-0-	37	1			5
07	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3113	3	7	9	Y	6					11
08	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	2944	3	4	9	Y	4					15
09	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2924	3	22	9	Y	20					35
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4248	3	28	9	Y	25	51	1			9

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	11					16
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					27
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	3	8	9	Y	7					34
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					34

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5904	3	13	9	Y	12					14
06	5730	X	5668	-0-	-62	-0-	5668	3			Y	-0-					14
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6772	3	4	9	Y	4					18
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			Y	-0-					18
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					18
*10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	79	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	79	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	80	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	82	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	73	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1288	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

05	5704	X	4131	-0-	-1573	-0-	1285	1	2846	3	Y	-0-					13
06	5520	X	4238	-0-	-1282	-0-	1252	1	2984	3	Y	2					15
							2	9									
07	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	1264	1	3187	3	Y	-0-					15
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	1494	1	3056	3	Y	-0-					15
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1462	1	2777	3	Y	-0-					15
10	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	1510	1	2874	3	Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

05	7533	X	5755	-0-	-1778	-0-	5755	3			Y	-0-					22
06	6870	X	5971	-0-	-899	-0-	5971	3			Y	-0-					22
07	7037	X	6046	-0-	-991	-0-	6046	3			Y	-0-					22
08	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	5612	3			Y	-0-					22
09	5970	X	4185	-0-	-1785	-0-	4174	3	11	9	Y	10					32
10	6169	X	4620	-0-	-1549	-0-	4613	3	7	9	Y	6					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8446	-0-	-1939	-0-	820	1	7613	3	Y	12	35	1			-0-
							13	9									
06	10050	X	7943	-0-	-2107	-0-	768	1	7175	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8434	-0-	-1951	-0-	826	1	7608	3	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8511	-0-	-665	-0-	889	1	7622	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7715	-0-	-745	-0-	754	1	6957	3	Y	4					4
							4	9									
*10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	869	1	8018	3	Y	6					10
							7	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

05	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	5357	3	42	9	Y	38	35	1			29
06	5670	X	5289	-0-	-381	-0-	5279	3	10	9	Y	9					38
07	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	5113	3	12	9	Y	11	33	1			16
08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5204	3			Y	-0-					16
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					16
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	4786	3	42	9	Y	38	32	1			22

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

05	6789	X	6092	-0-	-697	-0-	591	1	5488	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
06	6570	X	5865	-0-	-705	-0-	567	1	5298	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	595	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	611	1	5233	3	Y	-0-					-0-
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	603	1	5562	3	Y	4					4
							4	9									
*10	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	568	1	5242	3	Y	6					10
							7	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

05	10912	X	10390	-0-	-522	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9831	-0-	-459	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9951	-0-	-341	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9307	-0-	-743	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	108	1	6196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6901	3	2	9	N	2					57
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					57
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6808	3	7	9	N	6					63
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					63
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					63
*10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					63

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	115	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	106	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8331	-0-	-101	-0-	8266	3	65	9	Y	59	54	1			26
06	8070	X	8014	-0-	-56	-0-	7988	3	26	9	Y	24					50
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8352	3	20	9	Y	18	54	1			14
08	8339	X	7894	-0-	-445	-0-	7894	3			Y	-0-					14
09	8070	X	8027	-0-	-43	-0-	8027	3			Y	-0-					14
*10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10367	3	90	9	Y	82	68	1			28

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	160	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	164	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	157	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	149	1	2788	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

05	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	8053	3	63	9	Y	57	52	1			32
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8156	3	25	9	Y	23					55
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8696	3	22	9	Y	20	57	1			18
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			Y	-0-					18
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					18
10	8711	X	7595	-0-	-1116	-0-	7529	3	66	9	Y	60	50	1			28

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	N	1					1
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					1
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					1
*10	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1504	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	Y	14	9	1			5
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1241	3	4	9	Y	4	8	1			1
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	8	2	1997	3	Y	9					10
							10	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6087	-0-	-795	-0-	6056	3	31	9	Y	28	38	1			-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5832	3	47	9	Y	43	35	1			8
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6072	3	21	9	Y	19	27	1			-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6279	3	50	9	Y	45	29	1			16
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6100	3	24	9	Y	22	38	1			-0-
*10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6165	3	29	9	Y	26					26

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	451	1	4659	3	Y	-0-					10
06	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	430	1	4513	3	Y	-0-					10
07	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	448	1	4646	3	Y	-0-					10
08	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	463	1	4835	3	Y	-0-					10
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	425	1	4519	3	Y	-0-					10
*10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	446	1	4782	3	Y	-0-					10

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	153	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	154	1	2890	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3911	-0-	-619	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	342	1	6367	2	N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	331	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	342	1	6292	2	N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					-0-
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	331	1	5880	2	N	-0-					-0-
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	342	1	6092	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	859	1	2249	2	Y	-0-					85
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	816	1	2241	2	Y	1					86
							1	9									
07	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	727	1	2091	2	Y	8	54	1			40
							9	9									
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	800	1	2190	2	Y	-0-					40
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	746	1	1975	2	Y	3					43
							3	9									
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	834	1	2287	2	Y	-0-					43

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					20
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5451	3	1	9	Y	1					21
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					21
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					21
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5506	3	13	9	Y	12					33
*10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	Y	1					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5575	3	19	9	N	17					105
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5247	3	36	9	N	33					138
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					138
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					138
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					138
*10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					138

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4877	3	21	9	Y	19	52	1			15
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	3	19	9	Y	17	20	1			12
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					12
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					12
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					12
10	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	4090	3	24	9	Y	22					34

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4026	3	19	9	Y	17	41	1			17
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	3	20	9	Y	18	19	1			16
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					16
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					16
09	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			Y	-0-					16
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3146	3	6	9	Y	5					21

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3816	3	19	9	Y	17	41	1			16
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3570	3	19	9	Y	17	18	1			15
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					15
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					15
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					15
*10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3193	3	19	9	Y	17					32

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	766	-0-	-505	-0-	68	1	686	3	Y	11					35
							12	9									
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	76	1	782	3	Y	17					52
							19	9									
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	793	3	Y	54					106
							59	9									
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	3	Y	18	86	1			38
							20	9									
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	3	Y	13					51
							14	9									
*10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	138	1	819	3	Y	14					65
							15	9									

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-					92
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					92
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					92
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			Y	-0-					92
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					92
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	126	1	2714	3	Y	-0-					2
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	86	1	1759	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	3751	X	1730	-0-	-2021	-0-	82	1	1648	3	Y	-0-					2
08	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	108	1	2146	3	Y	4					6
							4	9									
09	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	171	1	3418	3	Y	5					11
							6	9									
*10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4570	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	7					22
							8	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					22
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					22
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

05	3100	N	2265	-0-	-835	1163	2256	3	9	9	Y	8	23	1			26
06	3000	N	2278	-0-	-722	441	2270	3	8	9	Y	7					33
07	2830	N	2389	-0-	-441	-0-	2367	3	22	9	Y	20	15	1			38
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2179	3	10	9	Y	9	25	1			22
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					22
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	3	15	9	Y	14	14	1			22

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	179	1	4669	3	Y	-0-					23
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	3	Y	-0-					23
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	176	1	4835	3	Y	-0-					23
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	3	Y	-0-					23
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	170	1	5161	3	Y	-0-					23
*10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	173	1	5100	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1079	-0-	-1184	-0-	1079	1			N	-0-					42
06	2130	X	1277	-0-	-853	-0-	1044	1	233	3	N	-0-					42
07	2201	X	17	-0-	-2184	-0-	17	1			N	-0-					42
08	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	1			N	-0-					42
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	800	1	200	3	N	-0-					42
10	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1079	1	160	3	N	8					50
							9	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	4531	3	8	9	Y	7					15
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4373	3	11	9	Y	10					25
07	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4540	3	11	9	Y	10					35
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4543	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					9
*10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					9

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6047	-0-	-494	-0-	6025	3	22	9	Y	20	61	1			1
06	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5821	3	21	9	Y	19					20
07	6200	X	5014	-0-	-1186	-0-	4968	3	46	9	Y	42	32	1			30
08	6138	X	3747	-0-	-2391	-0-	3730	3	17	9	Y	15	43	1			2
09	5940	X	3754	-0-	-2186	-0-	3754	3			Y	-0-					2
*10	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	3609	3	23	9	Y	21	20	1			3

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4679	3	8	9	Y	7					15
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4534	3	11	9	Y	10					25
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	3	11	9	Y	10					35
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4617	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			Y	-0-					9
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					9

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2730	-0-	2730	2730	2722	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	14B2 EXT		3670	-0-	3670	6400	3655	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	14B2 EXT		3891	-0-	3891	10291	3891	3			Y	-0-					-0-
*10	14253	X	3962	-0-	-10291	-0-	3938	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1232	-0-	1232	1232	1232	3			Y	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT		2411	-0-	2411	3643	2402	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	14B2 EXT		2738	-0-	2738	6381	2738	3			Y	-0-					-0-
*10	9152	X	2771	-0-	-6381	-0-	2754	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	4282	3	8	9	Y	7					15
06	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4163	3	11	9	Y	10					25
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4322	3	11	9	Y	10					35
08	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4329	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					9
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3981	3			Y	-0-					9

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3667	3	13	9	Y	12	37	1			-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3730	3	14	9	Y	13					13
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3503	3	32	9	Y	29	22	1			20
08	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	2681	3	11	9	Y	10	30	1			-0-
09	3750	X	2561	-0-	-1189	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
*10	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2237	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	5369	-0-	-4117	-0-	718	1	4648	3	Y	3					45
							3	9									
06	9180	X	4536	-0-	-4644	-0-	602	1	3930	3	Y	4	42	1			7
							4	9									
07	9238	X	4737	-0-	-4501	-0-	625	1	4112	3	Y	-0-					7
08	8029	X	4652	-0-	-3377	-0-	640	1	4012	3	Y	-0-					7
09	7440	X	3834	-0-	-3606	-0-	544	1	3290	3	Y	-0-					7
10	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	563	1	3286	3	Y	3					10
							3	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	470	1	4850	3	Y	-0-					5
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	477	1	4714	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	482	1	4726	3	Y	-0-					6
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	451	1	4314	3	Y	8					14
							9	9									
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	492	1	4617	3	Y	7					21
							8	9									
*10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	545	1	4458	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8546	-0-	-1312	-0-	248	1	8298	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	9065	-0-	-475	-0-	257	1	8551	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
07	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	235	1	9117	3	Y	-0-					-0-
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	240	1	9874	3	Y	-0-					-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	266	1	8917	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	241	1	8373	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3494	3	9	9	Y	8					53
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3568	3	19	9	Y	17	70	1			-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4126	3	11	9	Y	10					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	281	1	2902	3	Y	-0-					7
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	271	1	2842	3	Y	-0-					7
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	277	1	2875	3	Y	-0-					7
08	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	273	1	2851	3	Y	-0-					7
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	281	1	2990	3	Y	-0-					7
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	303	1	3256	3	Y	-0-					7

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	-0-					17
06	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3			Y	-0-					17
07	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	3422	3			Y	-0-					17
08	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	3			Y	-0-					17
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			Y	-0-					17
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6081	3	8	9	Y	7					47
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6108	3	8	9	Y	7					54
07	6231	X	6017	-0-	-214	-0-	6017	3			Y	-0-					54
08	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			Y	-0-	43	1			11
09	6120	X	5910	-0-	-210	-0-	5904	3	6	9	Y	5					16
10	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6060	3	1	9	Y	1					17

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	151	1	3916	3	Y	21	23	1			195
							23	9									
06	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	133	1	3537	3	Y	15	17	1			193
							17	9									
07	4371	X	3860	-0-	-511	-0-	130	1	3691	3	Y	35	33	1			195
							39	9									
08	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	123	1	3742	3	Y	12	12	1			195
							13	9									
09	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	122	1	3777	3	Y	13	19	1			189
							14	9									
10	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	64	1	3969	3	Y	28	23	1			194
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	393	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	2	465	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

05	4650	X	3515	-0-	-1135	-0-	129	1	3335	3	Y	46	47	1			15
							51	9									
06	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	136	1	3611	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
07	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	135	1	3833	3	Y	69	63	1			17
							76	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	130	1	3947	3	Y	117	79	1			55
							129	9									
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	132	1	4087	3	Y	69	107	1			17
							76	9									
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	73	1	4585	3	Y	81	72	1			26
							89	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

05	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	5898	3	46	9	Y	42	38	1			30
06	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5673	3	8	9	Y	7					37
07	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5920	3	15	9	Y	14	39	1			12
08	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5821	3			Y	-0-					12
09	5790	X	5502	-0-	-288	-0-	5502	3			Y	-0-					12
10	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5051	3	44	9	Y	40	33	1			19

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	125	1	3236	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	108	1	2858	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	109	1	3089	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	102	1	3096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	107	1	3321	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	58	1	3641	3	Y	31	26	1			10
							34	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	-0-	1	1			1
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	156	1	4418	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	131	1	4048	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	60	1	3743	3	Y	31	23	1			8
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

05	3100	N	2162	-0-	-938	2084	560	1	1602	3	Y	-0-					13
06	3000	N	2205	-0-	-795	1289	578	1	1627	3	Y	-0-					13
07	3100	N	2175	-0-	-925	364	580	1	1595	3	Y	-0-					13
08	2552	N	2188	-0-	-364	-0-	581	1	1607	3	Y	-0-					13
09	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	549	1	1498	3	Y	-0-					13
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	565	1	1507	3	Y	-0-					13

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8256	3	3	9	N	3					20
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					20
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					20
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					20
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					20
*10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3408	3	19	9	Y	17	75	1			20
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1					21
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4161	3	1	9	Y	1					22
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5557	3	Y	-0-					22
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	Y	-0-					22
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	470	1	2791	3	Y	34					56
							37	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	441	1	4546	3	Y	-0-					5
06	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	446	1	4401	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5301	X	5161	-0-	-140	-0-	478	1	4683	3	Y	-0-					6
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	476	1	4551	3	Y	9					15
							10	9									
09	4980	X	3932	-0-	-1048	-0-	378	1	3548	3	Y	5					20
							6	9									
10	5146	X	1662	-0-	-3484	-0-	181	1	1479	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8537	3	88	9	Y	80					95
06	7470	X	7396	-0-	-74	-0-	7396	3			Y	-0-	87	1			8
07	7719	X	6934	-0-	-785	-0-	6920	3	14	9	Y	13					21
08	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6852	3	10	9	Y	9					30
09	7470	X	6330	-0-	-1140	-0-	6284	3	46	9	Y	42					72
*10	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	7223	3	46	9	Y	42	86	1			28

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-	2	1			2
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	2	1	106	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	173	1	4490	3	Y	41	36	1			12
							45	9									
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	146	1	4143	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
08	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	138	1	4204	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	139	1	4295	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
10	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	71	1	4456	3	Y	52	41	1			15
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6487	-0-	-1387	-0-	6483	3	4	9	Y	4					17
06	7170	X	5883	-0-	-1287	-0-	5883	3			Y	-0-					17
07	7192	X	5957	-0-	-1235	-0-	5949	3	8	9	Y	7					24
08	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5733	3	7	9	Y	6					30
09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5824	3	19	9	Y	17					47
10	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	6041	3			Y	-0-					47

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	261	1	6668	3	Y	6					14
							7	9									
06	7110	X	6298	-0-	-812	-0-	242	1	6056	3	Y	-0-					14
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	264	1	6711	3	Y	29					43
							32	9									
08	7006	X	6994	-0-	-12	-0-	263	1	6723	3	Y	7	33	1			17
							8	9									
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	283	1	7000	3	Y	10					27
							11	9									
*10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	281	1	6899	3	Y	12					39
							13	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2194	-0-	-906	1483	2194	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	545	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2586	N	2041	-0-	-545	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	984	-0-	-566	-0-	88	1	896	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	973	1	8397	3	Y	5					74
							6	9									
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	978	1	8644	3	Y	3	77	1			-0-
							3	9									
07	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	962	1	8411	3	Y	3					3
							3	9									
08	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	991	1	8722	3	Y	-0-					3
09	8340	X	8174	-0-	-166	-0-	868	1	7306	3	Y	-0-					3
10	8618	X	8234	-0-	-384	-0-	969	1	7265	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	136	1	3533	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	122	1	3235	3	Y	-0-	1	1			1
07	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	120	1	3413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	110	1	3335	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	101	1	3130	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	52	1	3220	3	Y	28	21	1			8
							31	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	347	1	3583	3	Y	25					130
							28	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	343	1	3593	3	Y	9					139
							10	9									
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	3	Y	54	73	1			120
							59	9									
08	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	343	1	3579	3	Y	4	24	1			100
							4	9									
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	338	1	3587	3	Y	16					116
							18	9									
10	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	330	1	3542	3	Y	12					128
							13	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

05	8804	X	7993	-0-	-811	-0-	776	1	7204	3	Y	12	33	1			-0-
							13	9									
06	8160	X	7581	-0-	-579	-0-	733	1	6848	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	777	1	7154	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7092	-0-	-968	-0-	741	1	6351	3	Y	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	775	1	7152	3	Y	4					4
							4	9									
*10	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	763	1	7037	3	Y	6					10
							7	9									

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

05	6386	X	5510	-0-	-876	-0-	703	1	4804	3	Y	3	36	1			2
							3	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	757	1	5442	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	6417	X	6314	-0-	-103	-0-	775	1	5539	3	Y	-0-					2
08	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	735	1	5139	3	Y	-0-					2
09	6210	X	5358	-0-	-852	-0-	705	1	4653	3	Y	-0-					2
10	6417	X	5491	-0-	-926	-0-	694	1	4773	3	Y	22					24
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					22
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					26
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					29
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					29

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

05	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	173	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	172	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	175	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	178	1	3179	2	N	-0-					-0-
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	176	1	3302	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	49	1	1655	3	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	63	1	2448	3	Y	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	3	Y	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	322	1	1657	3	Y	-0-					28
06	2160	X	1605	-0-	-555	-0-	286	1	1319	3	Y	-0-					28
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	293	1	1347	3	Y	-0-					28
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	316	1	1475	3	Y	-0-					28
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	305	1	1620	3	Y	11					39
							12	9									
*10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	333	1	1732	3	Y	-0-					39

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	819	1	11199	3	Y	31	38	1			47
							34	9									
06	DLQ G-10		11926	-0-	11926	11926	532	1	11394	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12645	-0-	12645	24571	544	1	12101	3	Y	-0-					47
08	37754	X	13183	-0-	-24571	-0-	559	1	12604	3	Y	18	29	1			36
							20	9									
09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	508	1	11676	3	Y	-0-					36
*10	12648	X	12607	-0-	-41	-0-	538	1	12069	3	Y	-0-					36

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7095	-0-	-438	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6781	-0-	-419	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7241	-0-	-199	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
*10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5					12
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					14
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	271	3	30	9	Y	27					41
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					41
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					41
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					48

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	321	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	318	1	4604	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	347	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	328	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	319	1	4666	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	319	1	4552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	389	1	5000	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5049	-0-	-381	-0-	383	1	4666	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	397	1	5168	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	397	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	384	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	388	1	4897	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	241	1	7597	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7710	X	7501	-0-	-209	-0-	426	1	7075	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7867	-0-	-100	-0-	432	1	7435	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	405	1	7158	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7532	-0-	-178	-0-	395	1	7137	3	Y	-0-					-0-
*10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	419	1	7659	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		18	-0-	18	4221	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	4242	X	21	-0-	-4221	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	23	-0-	-2891	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	583	1	7969	3	N	28	85	1			54
							31	9									
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7588	3	N	21					75
							23	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	809	1	8055	3	N	17					92
							19	9									
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	780	1	7919	3	N	36	86	1			42
							40	9									
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	717	1	7433	3	N	-0-					42
*10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	755	1	7793	3	N	22					64
							24	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5589	3	30	9	Y	27	35	1			13
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5762	3	46	9	Y	42	35	1			20
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5826	2	20	9	Y	18	36	1			2
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6116	3	50	9	Y	45	29	1			18
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6105	3	24	9	Y	22	40	1			-0-
10	5797	X	4080	-0-	-1717	-0-	4061	3	19	9	Y	17					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2704	3	14	9	Y	13	17	1			6
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2728	3	22	9	Y	20	16	1			10
07	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2689	3	10	9	Y	9	17	1			2
08	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2509	3	20	9	Y	18	12	1			8
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	11	2	2949	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3185	3	14	9	Y	13					13

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

05	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	2435	2	12	9	Y	11	15	1			7
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2431	3	20	9	Y	18	15	1			10
07	3131	X	2009	-0-	-1122	-0-	2001	3	8	9	Y	7	13	1			4
08	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	15	2	2108	3	Y	16	10	1			10
							18	9									
09	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	2386	3	10	9	Y	9	16	1			3
10	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	10	2	2380	3	Y	10					13
							11	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1433	3	8	9	Y	7	9	1			3
06	1650	N	790	-0-	-860	-0-	783	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	Y	11	7	1			4
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	5	2	1279	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	12	2	2917	3	Y	12					12
							13	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

05	3534	X	2624	-0-	-910	-0-	2611	3	13	9	Y	12	16	1			24
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3082	2	25	9	Y	23	19	1			28
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	3	12	9	Y	11	22	1			17
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	28	2	3842	3	Y	28	18	1			27
							31	9									
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3374	3	13	9	Y	12	22	1			17
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3519	3	17	9	Y	15					32

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

05	4991	X	4612	-0-	-379	-0-	4612	3			Y	-0-					15
06	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4334	3	1	9	Y	1					16
07	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	3			Y	-0-					16
08	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	3			Y	-0-					16
09	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4461	3	9	9	Y	8					24
*10	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4438	3	1	9	Y	1					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	1079	1	5820	3	N	22					64
							24	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1044	1	5755	3	N	-0-					64
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1079	1	5974	3	N	5					69
							6	9									
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1079	1	5380	3	N	-0-					69
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1044	1	3690	3	N	-0-					69
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1079	1	4109	3	N	12					81
							13	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24746	X	8351	-0-	-16395	-0-	8342	3	9	9	Y	8					28
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8101	3	19	9	Y	17	24	1			21
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					21
08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			Y	-0-					21
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					21
*10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8603	3	30	9	Y	27					48

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	211	1	5455	3	Y	127	104	1			105
							140	9									
06	5760	X	5205	-0-	-555	-0-	186	1	4925	3	Y	85	83	1			107
							94	9									
07	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	190	1	5379	3	Y	40	58	1			89
							44	9									
08	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	187	1	5698	3	Y	-0-	9	1			80
09	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	174	1	5393	3	Y	-0-	6	1			74
*10	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	89	1	5549	3	Y	1	1	1			74
							1	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	4031	-0-	-5424	-0-	4023	3	8	9	Y	7					48
06	8220	X	3733	-0-	-4487	-0-	3713	3	20	9	Y	18	36	1			30
07	8060	X	3559	-0-	-4501	-0-	3559	3			Y	-0-					30
08	5115	X	3355	-0-	-1760	-0-	3355	3			Y	-0-					30
09	4740	X	3522	-0-	-1218	-0-	3522	3			Y	-0-					30
10	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	2343	3			Y	-0-					30

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

05	3472	X	2398	-0-	-1074	-0-	90	1	2306	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2807	-0-	2807	2807	108	1	2699	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		3535	-0-	3535	6342	133	1	3385	3	Y	15					17
							17	9									
08	10196	X	3854	-0-	-6342	-0-	145	1	3706	3	Y	3	18	1			2
							3	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	115	1	2845	3	Y	4					6
							4	9									
*10	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	118	1	2892	3	Y	6					12
							7	9									

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	242 7	1 9	6184	3	Y	6					15
06	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	233	1	5825	3	Y	-0-					15
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	237 29	1 9	6029	3	Y	26					41
08	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	225 6	1 9	5746	3	Y	5	28	1			18
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	163 7	1 9	4041	3	Y	6					24
*10	6448	X	4121	-0-	-2327	-0-	161 9	1 9	3951	3	Y	8					32

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	182 108	1 9	4718	3	Y	98	88	1			29
06	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	162 68	1 9	4297	3	Y	62	64	1			27
07	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	155 130	1 9	4402	3	Y	118	114	1			31
08	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	146 124	1 9	4456	3	Y	113	85	1			59
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154 66	1 9	4772	3	Y	60	103	1			16
*10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	85 74	1 9	5333	3	Y	67	61	1			22

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	416 88	1 9	5274	3	Y	80	87	1			61
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	374 56	1 9	4735	3	Y	51	56	1			56
07	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	416 29	1 9	5068	3	Y	26					82
08	5735	X	4724	-0-	-1011	-0-	348 30	1 9	4346	3	Y	27	86	1			23
09	5550	X	4985	-0-	-565	-0-	378 20	1 9	4587	3	Y	18					41
10	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	411 35	1 9	4146	3	Y	32	53	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	394	1	4996	3	Y	101	68	1			48
							111	9									
06	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	380	1	4814	3	Y	44	46	1			46
							48	9									
07	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	407	1	4960	3	Y	28					74
							31	9									
08	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	389	1	4857	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
09	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	394	1	4783	3	Y	17					39
							19	9									
10	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	467	1	4713	3	Y	38	56	1			21
							42	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	151	1	1909	3	Y	-0-	1	1			2
06	2580	X	1890	-0-	-690	-0-	138	1	1752	3	Y	-0-	1	1			1
07	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	148	1	1806	3	Y	-0-					1
08	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	166	1	2074	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	81					81
							89	9									
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	217	1	2193	3	Y	2	60	1			23
							2	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	166	1	3241	3	Y	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	175	1	3451	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	96	66	1			30
							106	9									
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	198	1	3810	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	199	1	3890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	169	1	3291	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	236	1	4610	3	Y	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	244	1	4813	3	Y	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	221	1	4446	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	185	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2941	-0-	-1319	-0-	143	1	2798	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	174	1	3386	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5766	3	52	9	Y	47					191
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5399	3	11	9	Y	10	189	1			12
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5571	3	12	9	Y	11					23
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5661	3	7	9	Y	6					29
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5704	3	8	9	Y	7					36
*10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5946	3	13	9	Y	12					48

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					3
06	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3369	3	4	9	Y	4					7
07	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			Y	-0-					7
08	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			Y	-0-					7
09	3540	X	2959	-0-	-581	-0-	2957	3	2	9	Y	2					9
10	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	2616	3	4	9	Y	4					13

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2928	N	1850	-0-	-1078	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	572	1	1693	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	823	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	982	1	2298	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	752	1	2027	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1721	-0-	-1069	-0-	474	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1704	-0-	-1582	-0-	494	1	1209	3	Y	1					1
							1	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5052	-0-	-1458	-0-	246	1	4806	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	4877	-0-	-1423	-0-	235	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	249	1	5014	3	Y	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	272	1	5238	3	Y	-0-					-0-
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	277	1	5428	3	Y	-0-					-0-
*10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	277	1	5387	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	728	1	2082	3	Y	-0-					5
06	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	701	1	1973	3	Y	-0-					5
07	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	757	1	2083	3	Y	-0-					5
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	763	1	2111	3	Y	7					12
							8	9									
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	755	1	2059	3	Y	38					50
							42	9									
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	796	1	2124	3	Y	5					55
							6	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					28
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					28
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					28
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					28
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					28
*10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

05	6386	X	5222	-0-	-1164	-0-	498	1	4691	3	Y	30					80
							33	9									
06	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	483	1	4459	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5983	X	5086	-0-	-897	-0-	502	1	4584	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	521	1	4521	3	Y	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	535	1	4555	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	518	1	4681	3	Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

05	2511	X	1566	-0-	-945	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1608	-0-	-342	-0-	1470	3	138	9	N	125					125
07	2015	X	1433	-0-	-582	-0-	1360	3	73	9	N	66	174	1			17
08	2015	X	715	-0-	-1300	-0-	715	3			N	-0-					17
09	1620	X	948	-0-	-672	-0-	948	3			N	-0-					17
10	1674	X	869	-0-	-805	-0-	869	3			N	-0-					17

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

05	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	5752	3			Y	-0-					24
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					24
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			Y	-0-					24
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					24
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					24
*10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			Y	-0-					24

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5113	3	58	9	Y	53					79
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4966	3	15	9	Y	14	64	1			29
07	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	4938	3	7	9	Y	6					35
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5527	3	65	9	Y	59	69	1			25
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5263	3	20	9	Y	18					43
*10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5609	3	11	9	Y	10					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	213	1	4166	3	Y	25	19	1			246
							28	9									
06	4170	X	4110	-0-	-60	-0-	198	1	3911	3	Y	1	115	1			132
							1	9									
07	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	194	1	3908	3	Y	-0-	2	1			130
08	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	198	1	3816	3	Y	-0-	9	1			121
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	201	1	3933	3	Y	238	12	1			347
							262	9									
10	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	201	1	3913	3	Y	80	242	1			185
							88	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					18
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					15
06	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3496	3	1	9	Y	1					16
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					16
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					16
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3606	3	2	9	Y	2					18
10	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3554	3			Y	-0-					18

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11256	-0-	-679	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10735	-0-	-605	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5328	-0-	5328	5328	5328	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6131	-0-	6131	11459	6131	3			Y	-0-					-0-
08	17761	X	6302	-0-	-11459	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	501	1	4653	3	Y	12	28	1			-0-
							13	9									
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	518	1	4844	3	Y	-0-					-0-
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	542	1	4993	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	513	1	4398	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	492	1	4537	3	Y	4					4
							4	9									
*10	5549	X	4735	-0-	-814	-0-	462	1	5	2	Y	6					10
							4261	3	7	9							

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	652	1	1707	2	Y	-0-					96
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	645	1	1771	2	Y	1					97
							1	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	783	1	2252	2	Y	9	55	1			51
							10	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	711	1	1947	2	Y	-0-					51
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	716	1	1896	2	Y	3					54
							3	9									
10	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	676	1	1853	2	Y	-0-					54

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2938	-0-	-162	3963	2938	3			Y	-0-					3
06	3000	N	2860	-0-	-140	3823	2860	3			Y	-0-					3
07	3100	N	2926	-0-	-174	3649	2926	3			Y	-0-					3
08	3100	N	2838	-0-	-262	3387	2838	3			Y	-0-					3
09	3000	N	2595	-0-	-405	2982	2595	3			Y	-0-					3
*10	3100	N	2593	-0-	-507	2475	2593	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1032	-0-	-2068	1776	1032	3			Y	-0-					6
06	3000	N	2737	-0-	-263	1513	2735	3	2	9	Y	2					8
07	3100	N	2504	-0-	-596	917	2504	3			Y	-0-					8
08	3100	N	2346	-0-	-754	163	2346	3			Y	-0-					8
09	2730	N	2143	-0-	-587	-0-	2142	3	1	9	Y	1					9
*10	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	3			Y	-0-					9

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6424	3	23	9	Y	21	41	1			21
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6268	3	19	9	Y	17	26	1			12
07	6231	X	6163	-0-	-68	-0-	6163	3			Y	-0-					12
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					12
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			Y	-0-					12
*10	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	5663	3	34	9	Y	31					43

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	4026	3	15	9	Y	14	41	1			2
06	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4055	3	15	9	Y	14					16
07	4712	X	3063	-0-	-1649	-0-	3035	3	28	9	Y	25	19	1			22
08	4402	X	2212	-0-	-2190	-0-	2203	3	9	9	Y	8	25	1			5
09	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	2514	3			Y	-0-					5
10	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	2522	3	15	9	Y	14	14	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3456	-0-	-1783	-0-	235	1	3215	3	Y	5			79
							6	9							
06	5070	X	1951	-0-	-3119	-0-	87	1	1864	3	Y	-0-			79
07	5239	X	2587	-0-	-2652	-0-	111	1	2474	3	Y	2			81
							2	9							
08	4991	X	2124	-0-	-2867	-0-	90	1	2033	3	Y	1			82
							1	9							
09	3330	X	2467	-0-	-863	-0-	103	1	2364	3	Y	-0-			82
10	3441	X	2101	-0-	-1340	-0-	90	1	2008	3	Y	3			85
							3	9							

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

05	5115	X	26	-0-	-5089	-0-	26	3			Y	-0-			68
06	4950	X	255	-0-	-4695	-0-	255	3			Y	-0-			68
07	5115	X	49	-0-	-5066	-0-	49	3			Y	-0-			68
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-			68
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-			68
*10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			Y	-0-			68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	155	1	2854	2	N	-0-			-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	159	1	2788	2	N	-0-			-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	141	1	2481	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2181	-0-	-759	-0-	116	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	114	1	2146	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	243	1	4469	2	N	-0-			-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	242	1	4230	2	N	-0-			-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4461	2	N	-0-			-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	266	1	4686	2	N	-0-			-0-
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	259	1	4627	2	N	-0-			-0-
*10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	261	1	4898	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	1011	1	10267	3	Y	-0-					-0-
06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	968	1	9893	3	Y	-0-					-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1000	1	10020	3	Y	-0-					-0-
08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	970	1	9544	3	Y	-0-					-0-
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	932	1	9335	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	941	1	5600	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

05	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	755	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	733	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	756	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	756	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	732	1	1884	2	N	-0-					-0-
*10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	754	1	2107	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	3	8	9	Y	7					47
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7					54
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					54
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-	43	1			11
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	534	3	6	9	Y	5					16
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1					17

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	187	1	4792	3	Y	5					9
							6	9									
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	175	1	4395	3	Y	-0-					9
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	172	1	4371	3	Y	19					28
							21	9									
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	Y	4	22	1			10
							4	9									
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	3	Y	6					16
							7	9									
*10	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	175	1	4302	3	Y	8					24
							9	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	91	-0-	-1379	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6256	-0-	-2455	-0-	421	1	5762	3	Y	66	59	1			73
							73	9									
06	6660	X	5264	-0-	-1396	-0-	235	1	5029	3	Y	-0-					73
07	6882	X	5278	-0-	-1604	-0-	227	1	5051	3	Y	-0-					73
08	6882	X	5233	-0-	-1649	-0-	219	1	4930	3	Y	76	66	1			83
							84	9									
09	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	226	1	5193	3	Y	-0-					83
*10	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	233	1	5222	3	Y	-0-					83

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1264	-0-	-1340	-0-	47	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1332	-0-	-1188	-0-	48	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1150	-0-	-1175	-0-	39	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	27	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	17	1	1093	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3127	-0-	-407	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	3			Y	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9231	3	1	9	Y	1					1
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					1
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			Y	-0-					1
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			Y	-0-					1
*10	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2509	-0-	-870	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			Y	-0-					4
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					4
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					4
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					4
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					4
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					4

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	130	1	3368	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	126	1	3328	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	116	1	3303	3	Y	-0-	2	1			1
08	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	83	1	2536	3	Y	-0-					1
09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	95	1	2959	3	Y	-0-					1
*10	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	52	1	3252	3	Y	-0-					1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

05	5084	X	4679	-0-	-405	-0-	785	1	3847	3	Y	43					97
							47	9									
06	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	763	1	3012	3	Y	-0-	73	1			24
07	5084	X	3878	-0-	-1206	-0-	824	1	3047	3	Y	6					30
							7	9									
08	5084	X	3975	-0-	-1109	-0-	811	1	3151	3	Y	12					42
							13	9									
09	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	755	1	2806	3	Y	3					45
							3	9									
10	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	875	1	3168	3	Y	13					58
							14	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	387	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	593	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	593	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	582	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	573	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	566	1	1696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1510	1	5496	3	Y	13					21
							14	9									
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1462	1	5249	3	Y	6					27
							7	9									
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1510	1	5522	3	Y	6					33
							7	9									
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1510	1	5382	3	Y	-0-					33
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	1462	1	4694	3	Y	33					66
							36	9									
10	6789	X	6772	-0-	-17	-0-	1510	1	5259	3	Y	3					69
							3	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	2795	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4785	1990	3			Y	-0-					-0-
08	6804	X	2019	-0-	-4785	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
*10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	715	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	899	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	947	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	958	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	919	1	2792	2	N	-0-					-0-
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	967	1	2898	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	179	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	63	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	119	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	420	1	1132	3	Y	1					1
							1	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	352	1	925	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	314	1	770	3	Y	2					2
							2	9									

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	92	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1050	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	319	1	4322	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	315	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	324	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	325	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	314	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	317	1	4062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

05	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	236	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	230	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	235	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	248	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	233	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	234	1	2969	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

05	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	234	1	4580	3	Y	210	352	1			4
							231	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	226	1	4464	3	Y	213	217	1			-0-
							234	9									
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	236	1	4747	3	Y	161	83	1			78
							177	9									
08	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	226	1	4360	3	Y	328	328	1			78
							361	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5716	3	Y	45	123	1			-0-
							50	9									
*10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	331	1	6456	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

05	10044	X	9966	-0-	-78	-0-	2515	1	7449	3	Y	2					9
							2	9									
06	DLQ G-10		7701	-0-	7701	7701	2273	1	5426	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		6986	-0-	6986	14687	2090	1	4895	3	Y	1					9
							1	9									
08	22892	X	8205	-0-	-14687	-0-	2220	1	5983	3	Y	2					11
							2	9									
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2421	1	6366	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
*10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	2428	1	5941	3	Y	11					14
							12	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

05	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	5437	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5118	-0-	-1175	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5300	-0-	-807	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
*10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	164	1	3206	3	Y	-0-					2
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	155	1	3063	3	Y	-0-					2
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	169	1	3401	3	Y	-0-					2
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	3	Y	-0-					2
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	184	1	3598	3	Y	-0-					2
*10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	3	Y	10					68
							11	9									
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	31	1	670	3	Y	11	75	1			4
							12	9									
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	28	1	628	3	Y	8					12
							9	9									
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	698	3	Y	15					27
							17	9									
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					27
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	586	3	Y	33	60	1			-0-
							36	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

05	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2727	3			Y	-0-					66
06	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	3			Y	-0-					66
07	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	3			Y	-0-					66
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					66
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					66
10	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3062	3	8	9	Y	7	70	1			3

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

05	3100	N	4747	-0-	1647	1647	4747	3			Y	-0-					65
06	3000	N	4067	-0-	1067	2714	4067	3			Y	-0-					65
07	3100	N	4755	-0-	1655	4369	4755	3			Y	-0-					65
08	9036	X	4667	-0-	-4369	-0-	4667	3			Y	-0-					65
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					65
10	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1080	1	226	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1046	1	375	2	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1083	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1082	1	528	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1045	1	223	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1148	-0-	-557	-0-	1079	1	69	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	978	1	19634	2	N	-0-					-0-
06	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	948	1	18479	2	N	-0-					-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	978	1	19700	2	N	-0-					-0-
08	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	979	1	19630	2	N	-0-					-0-
09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	947	1	17630	2	N	-0-					-0-
*10	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	978	1	18096	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6409	-0-	-690	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5818	-0-	-1052	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4870	-0-	-1700	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5569	-0-	-290	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5429	-0-	-306	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	18362	-0-	-734	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17464	-0-	-506	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	17833	-0-	-333	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17654	-0-	-698	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16812	-0-	-948	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16661	-0-	-1691	-0-	16661	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			Y	-0-	8	1			4
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			Y	-0-	1	1			3
07	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6222	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6226	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	6180	X	6161	-0-	-19	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1256	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1227	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1263	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	1257	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	221	1	3951	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	219	1	4110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5539	-0-	-568	-0-	269	1	5270	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5263	-0-	-467	-0-	254	1	5009	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4941	-0-	-1042	-0-	234	1	4707	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	4009	-0-	-1974	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	131	-0-	-5659	-0-	6	1	118	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					2

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	11					48
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	Y	1					50
							1	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	314	3	Y	8					58
							9	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	111	3	Y	2	57	1			3
							2	9									
*10	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	118	3	Y	7					10
							8	9									

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	373	1	35	3	Y	-0-	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	725	1	3552	3	Y	40					84
							44	9									
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	698	1	2756	3	Y	-0-	67	1			17
07	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	687	1	2540	3	Y	5					22
							6	9									
08	4247	X	3425	-0-	-822	-0-	699	1	2714	3	Y	11					33
							12	9									
09	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	707	1	2629	3	Y	2					35
							2	9									
*10	4247	X	2943	-0-	-1304	-0-	635	1	2297	3	Y	10					45
							11	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	170	1	3128	2	Y	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	168	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	168	1	2957	2	Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	-0-					-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2935	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
06	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
07	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
08	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
09	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
*10	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	22043	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

05	4867	X	4180	-0-	-687	-0-	4066	3	114	9	Y	104	113	1			46
06	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	3904	3	128	9	Y	116	50	1			112
07	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3843	3	39	9	Y	35	60	1			87
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	3898	3	121	9	Y	110	157	1			40
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4317	3	58	9	Y	53	10	1			83
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4688	3	73	9	Y	66	39	1			110

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	337	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	331	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	343	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	348	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	323	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	326	1	2186	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	3	23	9	Y	21	18	1			3
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	Y	9					12
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-	9	1			3

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
06	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
*10	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	513	1	2729	3	Y	13	16	1			11
							14	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	550	1	3313	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	501	1	2481	3	Y	-0-					6
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	594	1	3698	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	509	1	2684	3	Y	2					6
							2	9									
*10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	348	1	3515	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

05	6696	X	6445	-0-	-251	-0-	6445	3			Y	-0-					25
06	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	6002	3			Y	-0-					25
07	6696	X	5971	-0-	-725	-0-	5971	3			Y	-0-					25
08	6696	X	5882	-0-	-814	-0-	5882	3			Y	-0-					25
09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5510	3	15	9	Y	14					39
10	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5905	3	1	9	Y	1					40

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

05	8370	X	7306	-0-	-1064	-0-	7305	3	1	9	Y	1					23
06	7950	X	7065	-0-	-885	-0-	7065	3			Y	-0-					23
07	8122	X	7653	-0-	-469	-0-	7653	3			Y	-0-					23
08	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	7711	3			Y	-0-					23
09	7590	X	7507	-0-	-83	-0-	7505	3	2	9	Y	2					25
*10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			Y	-0-					25

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

05	4061	X	3264	-0-	-797	-0-	416	1	2838	3	Y	9	39	1			61
							10	9									
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	450	1	3233	3	Y	8	44	1			25
							9	9									
07	4061	X	3739	-0-	-322	-0-	459	1	3280	3	Y	-0-					25
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	529	1	3701	3	Y	-0-					25
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	659	1	4346	3	Y	-0-					25
10	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	432	1	2973	3	Y	14					39
							15	9									

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	1224	1	8357	3	Y	7	64	1			-0-
							8	9									
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1124	1	8079	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1156	1	8258	3	Y	-0-					-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1118	1	7815	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7258	-0-	-1082	-0-	955	1	6303	3	Y	-0-					-0-
10	8618	X	8562	-0-	-56	-0-	1081	1	7442	3	Y	35					35
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	333	1	4221	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	308	1	3901	3	Y	-0-	3	1			4
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	336	1	4096	3	Y	-0-					4
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	310	1	3875	3	Y	-0-	3	1			1
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	318	1	3857	3	Y	-0-					1
*10	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	364	1	3675	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					1
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					1
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			Y	-0-					1
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					1
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					1
*10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					1

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	190	1	4869	3	Y	5					8
							6	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	185	1	4645	3	Y	-0-					8
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	182	1	4636	3	Y	19					27
							21	9									
08	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	182	1	4644	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	182	1	4517	3	Y	7					16
							8	9									
*10	4929	X	4816	-0-	-113	-0-	188	1	4619	3	Y	8					24
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	213 6	1 9	5438	3	Y	5					11
06	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	210	1	5270	3	Y	-0-					11
07	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	213 25	1 9	5421	3	Y	23					34
08	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	211 6	1 9	5387	3	Y	5	26	1			13
09	5490	X	4955	-0-	-535	-0-	192 8	1 9	4755	3	Y	7					20
*10	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	217 10	1 9	5343	3	Y	9					29

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1092	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1061	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1096	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1061	1	2611	2	N	-0-					-0-
*10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1091	1	2634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	211	1	5460	3	Y	6	6	1			85
							7	9									
06	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	186	1	4925	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
07	5797	X	5163	-0-	-634	-0-	176	1	4986	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
08	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	164	1	4988	3	Y	40	24	1			101
							44	9									
09	5610	X	5004	-0-	-606	-0-	156	1	4839	3	Y	8	20	1			89
							9	9									
*10	5673	X	4498	-0-	-1175	-0-	71	1	4427	3	Y	-0-	2	1			87

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	956	-0-	-1617	-0-	948	3	8	9	Y	7					47
06	1350	X	877	-0-	-473	-0-	869	3	8	9	Y	7					54
07	1395	X	632	-0-	-763	-0-	632	3			Y	-0-					54
08	1333	X	604	-0-	-729	-0-	604	3			Y	-0-	43	1			11
09	1170	X	519	-0-	-651	-0-	513	3	6	9	Y	5					16
10	961	X	52	-0-	-909	-0-	51	3	1	9	Y	1					17

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	86	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					-0-
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1822	1	5771	2	N	-0-					-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1791	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1825	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1826	1	5578	2	N	-0-					-0-
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1760	1	5334	2	N	-0-					-0-
*10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1773	1	4928	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	149	1	3868	3	Y	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	137	1	3632	3	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	3	Y	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	122	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	-0-					-0-
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

05	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	2060	3			Y	-0-					4
06	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	1738	3			Y	-0-					4
07	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	1661	3			Y	-0-					4
08	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			Y	-0-					4
09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3			Y	-0-					4
10	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	135	1	3570	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	138	1	3930	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	120	1	3660	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	121	1	3751	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
*10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	68	1	4238	3	Y	10	8	1			3
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4132	-0-	-828	-0-	201	1	3931	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	187	1	3696	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	194	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	203	1	3908	3	Y	-0-					-0-
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	205	1	4009	3	Y	-0-					-0-
*10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	225	1	4393	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12109	-0-	-663	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11762	-0-	-762	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10146	-0-	-2130	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9395	-0-	-2485	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	9270	-0-	-2851	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	229	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	215	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	217	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	218	1	3829	2	N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	210	1	3749	2	N	-0-					-0-
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	206	1	3873	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
06	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
*10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1707	1	5054	3	Y	5					28
							6	9									
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1613	1	3852	3	Y	6	31	1			3
							7	9									
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1653	1	3872	3	Y	1					4
							1	9									
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1482	1	3994	3	Y	4					8
							4	9									
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1448	1	3807	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1533	1	3751	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5666	3	8	9	Y	7					47
06	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	5325	3	8	9	Y	7					54
07	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	5330	3			Y	-0-					54
08	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5181	3			Y	-0-	43	1			11
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5789	3	6	9	Y	5					16
*10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	Y	1					17

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	157	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	160	1	2794	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	163	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	162	1	2886	2	N	-0-					-0-
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	1	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2240	-0-	-1077	-0-	17	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	54	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	723	-0-	-2594	-0-	24	1	699	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	517	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	510	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	523	1	3303	2	N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	525	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	495	1	3063	2	N	-0-					-0-
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	509	1	3134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	601	1	9775	2	N	-0-					-0-
06	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	589	1	9693	2	N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	5	1	9676	2	N	-0-					-0-
08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	164	1	9486	2	N	-0-					-0-
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	608	1	9006	2	N	-0-					-0-
*10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	661	1	9126	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	1088	1	3112	3	Y	-0-					22
06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	1027	1	2891	3	Y	-0-					22
07	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	1067	1	2937	3	Y	-0-					22
08	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	1073	1	2967	3	Y	-0-					22
09	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	1014	1	2764	3	Y	-0-					22
10	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	1046	1	2791	3	Y	-0-					22

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-					9
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					9
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	Y	8					17
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					17
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			Y	-0-					17
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					17

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	342	1	4060	3	Y	-0-	109	1			33
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	331	1	3752	3	Y	2					35
							2	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	6	1	3933	3	Y	-0-					35
08	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	445	1	2021	3	Y	-0-					35
09	3570	X	2970	-0-	-600	-0-	492	1	2478	3	Y	-0-					35
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	609	1	3622	3	Y	40					75
							44	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2606	-0-	-494	4299	97	1	2505	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3000	N	2453	-0-	-547	3752	89	1	2364	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2537	-0-	-563	3189	86	1	2450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	2600	-0-	-500	2689	83	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2368	-0-	-632	2057	73	1	2270	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
*10	3100	N	2458	-0-	-642	1415	39	1	2419	3	Y	-0-	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					9
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	3			Y	-0-					9
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1211	3	9	9	Y	8					17
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					17
09	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	3			Y	-0-					17
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					17

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3264	3	59	9	Y	54					62
06	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3144	3	15	9	Y	14	52	1			24
07	3813	X	3022	-0-	-791	-0-	3015	3	7	9	Y	6					30
08	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	2605	3			Y	-0-	22	1			8
09	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	3000	3			Y	-0-					8
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3295	3			Y	-0-					8

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-					7
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			Y	-0-					7
07	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	3			Y	-0-					7
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					7
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					7
10	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			Y	-0-					7

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
*10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
06	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
07	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
*10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	110	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	113	1	1986	2	N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1940	2	N	-0-					-0-
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	106	1	1994	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4983	3	21	9	Y	19	45	1			18
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5723	3	30	9	Y	27	14	1			31
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5659	3	7	9	Y	6	15	1			22
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5265	3	31	9	Y	28	40	1			10
09	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3549	3	2	9	Y	2	1	1			11
10	4805	X	2577	-0-	-2228	-0-	2577	3			Y	-0-	3	1			8

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	3			Y	-0-					1
06	5070	X	4485	-0-	-585	-0-	4485	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4734	3			Y	-0-					1
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					1
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
*10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	342	1	9057	3	N	25					103
							28	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	331	1	8602	3	N	9	99	1			13
							10	9									
07	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	297	1	8210	3	N	-0-					13
08	9083	X	8405	-0-	-678	-0-	342	1	8063	3	N	-0-					13
09	8790	X	7341	-0-	-1449	-0-	331	1	7010	3	N	-0-					13
*10	9083	X	7207	-0-	-1876	-0-	7207	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3993	-0-	-998	-0-	3993	3			Y	-0-					4
06	4890	X	4319	-0-	-571	-0-	4319	3			Y	-0-					4
07	5053	X	4311	-0-	-742	-0-	4311	3			Y	-0-					4
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	4367	3			Y	-0-					4
09	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	3974	3			Y	-0-					4
10	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3982	3	3	9	Y	3					7

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	215	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	223	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	227	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3752	2	N	-0-					-0-
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	214	1	4011	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	7037	3	69	9	Y	63	53	1			22
06	7320	X	7073	-0-	-247	-0-	6995	3	78	9	Y	71	29	1			64
07	7564	X	7191	-0-	-373	-0-	7166	3	25	9	Y	23	36	1			51
08	7564	X	6716	-0-	-848	-0-	6570	3	146	9	Y	133	147	1			37
09	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	7025	3	54	9	Y	49	9	1			77
*10	7316	X	7017	-0-	-299	-0-	6994	3	23	9	Y	21	26	1			72

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495	N	1608	-0-	-887	-0-	1607	3	1	9	Y	1	5	1			3
06	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1945	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			Y	-0-					1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	1592	3	4	9	Y	4					5
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-	4	1			1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	198	1	3878	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	183	1	3611	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	195	1	3916	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	195	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	178	1	3483	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	183	1	3559	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	145	1	3768	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	129	1	3423	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	123	1	3495	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	100	1	3047	3	Y	-0-	2	1			2
09	3780	X	2602	-0-	-1178	-0-	81	1	2521	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	3906	X	2441	-0-	-1465	-0-	38	1	2396	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	290	1	5682	3	Y	-0-					-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	274	1	5410	3	Y	-0-					-0-
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	279	1	5621	3	Y	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	290	1	5586	3	Y	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	291	1	5710	3	Y	-0-					-0-
*10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	294	1	5730	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5401	-0-	-1078	-0-	263	1	5138	3	Y	-0-	4	1			49
06	6270	X	5268	-0-	-1002	-0-	254	1	5014	3	Y	-0-	23	1			26
07	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	268	1	5398	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
08	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	278	1	5360	3	Y	-0-	2	1			24
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5309	3	Y	-0-	1	1			23
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	3	Y	16	22	1			17
							18	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6112	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6040	3	6	9	Y	5	2	1			3
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6096	3	28	9	Y	25	22	1			6
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5408	3	11	9	Y	10	2	1			14
*10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5444	3	14	9	Y	13	7	1			20

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	454	1	3104	3	Y	4	30	1			2
							4	9									
06	4890	X	3019	-0-	-1871	-0-	368	1	2644	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	369	1	2635	3	Y	-0-					2
08	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	458	1	3199	3	Y	-0-					2
09	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	438	1	2887	3	Y	-0-					2
*10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	542	1	3732	3	Y	18					20
							20	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	896	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	749	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7967	-0-	-1426	-0-	7950	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	9090	X	7844	-0-	-1246	-0-	7823	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	9393	X	7733	-0-	-1660	-0-	7726	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8145	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7989	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	8028	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7204	-0-	-918	-0-	7185	3	19	9	Y	17					41
06	7860	X	7119	-0-	-741	-0-	7105	3	14	9	Y	13	38	1			16
07	7781	X	7174	-0-	-607	-0-	7174	3			Y	-0-					16
08	7595	X	7452	-0-	-143	-0-	7445	3	7	9	Y	6	16	1			6
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7630	3	1	9	Y	1					7
*10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8455	3	9	9	Y	8	12	1			3

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	525	1	3041	2	Y	-0-					18
06	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	503	1	2748	2	Y	14					32
							15	9									
07	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	521	1	2813	2	Y	3					35
							3	9									
08	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	521	1	2757	2	Y	1					36
							1	9									
09	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	506	1	2635	2	Y	3					39
							3	9									
10	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	524	1	2710	2	Y	-0-					39

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1903	-0-	-1290	-0-	1903	3			Y	-0-					7
06	3510	X	2339	-0-	-1171	-0-	2339	3			Y	-0-					7
07	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			Y	-0-					7
08	3627	X	2292	-0-	-1335	-0-	2292	3			Y	-0-					7
09	2340	X	1619	-0-	-721	-0-	1619	3			Y	-0-					7
10	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	3			Y	-0-					7

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	102	1	1989	3	Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	158	1	3184	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3486	-0-	386	628	172	1	3314	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5648	-0-	2648	3276	274	1	5374	3	Y	-0-					-0-
*10	8639	X	5363	-0-	-3276	-0-	262	1	5101	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	178	1	4600	3	Y	143	147	1			48
							157	9									
06	4530	X	4455	-0-	-75	-0-	159	1	4204	3	Y	84	93	1			39
							92	9									
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	156	1	4432	3	Y	152	150	1			41
							167	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	147	1	4485	3	Y	143	109	1			75
							157	9									
09	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	138	1	4263	3	Y	88	141	1			22
							97	9									
*10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	73	1	4551	3	Y	259	206	1			75
							285	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	1482	1 7	7216	3 9	Y	6					93
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	3	1	9	Y	1	92	1			2
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					2
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	Y	4					6
09	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6919	3	3	9	Y	3					9
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6729	3	13	9	Y	12					21

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
*10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					23
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					23
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					23
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					23
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					23
*10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	208	1	3827	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	212	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	209	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	230	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	207	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	463	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	449	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	462	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	465	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	445	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	456	1	1576	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13144	-0-	-837	-0-	13144	3			Y	-0-					1
06	12780	X	12638	-0-	-142	-0-	12638	3			Y	-0-					1
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13667	3	4	9	Y	4	2	1			3
08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14447	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13644	3	4	9	Y	4	1	1			6
*10	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13885	3	10	9	Y	9	4	1			11

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	375	1	4935	3	Y	4					6
							4	9									
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	368	1	4776	3	Y	4					10
							4	9									
07	5456	X	4853	-0-	-603	-0-	2	1	4847	3	Y	4					14
							4	9									
08	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	194	1	4896	3	Y	4					18
							4	9									
09	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	361	1	4727	3	Y	7	23	1			2
							8	9									
10	5332	X	5164	-0-	-168	-0-	375	1	4781	3	Y	7					9
							8	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5047	-0-	-1223	-0-	5046	3	1	9	Y	1					1
07	6479	X	4377	-0-	-2102	-0-	4377	3			Y	-0-					1
08	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	4750	3	2	9	Y	2					3
09	5340	X	4686	-0-	-654	-0-	4686	3			Y	-0-					3
10	5518	X	4589	-0-	-929	-0-	4589	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7564	-0-	-713	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7430	-0-	-847	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7414	-0-	-863	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6703	-0-	-861	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	554	1	3206	2	Y	-0-					62
06	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	541	1	2960	2	Y	14					76
							15	9									
07	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	558	1	3016	2	Y	3					79
							3	9									
08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	558	1	2952	2	Y	1					80
							1	9									
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	538	1	2804	2	Y	3					83
							3	9									
10	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	555	1	2872	2	Y	-0-					83

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8086	-0-	-315	-0-	40	1	8046	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7684	-0-	-446	-0-	50	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	50	1	7924	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7866	-0-	-473	-0-	50	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7619	-0-	-451	-0-	50	1	7569	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	36	1	7707	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6293	-0-	-496	-0-	243	1	6035	3	Y	14					22
							15	9									
06	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	237	1	5737	3	Y	25	28	1			19
							28	9									
07	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	260	1	6180	3	Y	19	31	1			7
							21	9									
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	265	1	6102	3	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
09	6420	X	5782	-0-	-638	-0-	242	1	5517	3	Y	21					21
							23	9									
10	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	245	1	5660	3	Y	-0-					21

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	397	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	387	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	403	1	3312	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	406	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	381	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	176	1	3294	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4443	-0-	-747	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
*10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	363	1	6672	2	N	-0-					-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	417	1	7283	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	399	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	402	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	399	1	7133	2	N	-0-					-0-
*10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	387	1	7269	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4601	-0-	-607	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	194	1	3576	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	200	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-					-0-
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	207	1	3642	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	193	1	3451	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	176	1	3312	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	151	1	2784	2	N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	177	1	3180	2	N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	164	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	161	1	3026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	26	1	5229	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	32	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	32	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	33	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	32	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	24	1	5027	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	256 15	1 9	6360	3	Y	14					19
06	6660	X	6255	-0-	-405	-0-	247 31	1 9	5977	3	Y	28	30	1			17
07	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	257 21	1 9	6108	3	Y	19	31	1			5
08	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	257 24	1 9	5910	3	Y	22	27	1			-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	250 24	1 9	5693	3	Y	22					22
10	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	262	1	6056	3	Y	-0-					22

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1096	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1065	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	1097	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	1099	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	1064	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	1094	1	3216	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	24	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	20	1	3100	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	25	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	26	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	25	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	19	1	3963	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2237	-0-	-863	2259	2237	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2406	-0-	-594	1665	2406	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2328	-0-	-772	893	2328	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2482	-0-	-618	275	2482	3			Y	-0-					1
09	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	1834	3			Y	-0-					1
*10	2325	N	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7082	-0-	-48	-0-	718	1	6364	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	706	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6796	-0-	-396	-0-	711	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	696	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6734	-0-	-196	-0-	357	1	6377	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	709	1	6316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
06	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
07	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
09	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
*10	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

05	2306	N	1750	-0-	-556	-0-	223	1	1525	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	224	1	1608	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	262	1	1869	3	Y	-0-					1
08	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	180	1	1258	3	Y	-0-					1
09	1830	N	1264	-0-	-566	-0-	166	1	1098	3	Y	-0-					1
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	271	1	1867	3	Y	9					10
							10	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

05	89	X	19	-0-	-70	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

05	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	243	1	6046	3	Y	14					26
							15	9									
06	6600	X	5856	-0-	-744	-0-	231	1	5597	3	Y	25	28	1			23
							28	9									
07	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	239	1	5677	3	Y	17	28	1			12
							19	9									
08	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	245	1	5644	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	274	1	6253	3	Y	24					28
							26	9									
*10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	287	1	6653	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	196	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	190	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	194	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	196	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	184	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	181	1	3389	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

05	9920	X	9328	-0-	-592	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8918	-0-	-742	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9163	-0-	-819	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8939	-0-	-1043	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8564	-0-	-796	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8810	-0-	-521	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	131	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	130	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	132	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	118	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	123	1	2303	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

05	6665	X	6158	-0-	-507	-0-	30	1	6128	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5802	-0-	-528	-0-	38	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6092	-0-	-387	-0-	39	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6094	-0-	-385	-0-	39	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	27	1	5795	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

05	2139	X	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1094	-0-	-976	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1435	-0-	-704	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	Y	5					5
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	4526	3	30	9	Y	27					48
06	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	3			Y	-0-					48
07	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	3			Y	-0-					48
08	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	3726	3			Y	-0-	41	1			7
09	4440	X	3434	-0-	-1006	-0-	3428	3	6	9	Y	5					12
10	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	3708	3			Y	-0-					12

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

05	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8040	2	200	3	N	-0-					17
06	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	7480	2	192	3	N	-0-					17
07	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7914	2	1	3	N	-0-					17
08	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	7705	2	53	3	N	-0-					17
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7381	2	201	3	N	-0-					17
10	8246	X	7597	-0-	-649	-0-	7391	2	206	3	N	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

05	9672	X	8902	-0-	-770	-0-	8878	3	24	9	Y	22	24	1			10
06	8880	X	8639	-0-	-241	-0-	8618	3	21	9	Y	19	9	1			20
07	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	8778	3	7	9	Y	6	11	1			15
08	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8847	3	28	9	Y	25	32	1			8
09	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	8604	3	11	9	Y	10	2	1			16
10	8928	X	8509	-0-	-419	-0-	8495	3	14	9	Y	13	8	1			21

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

05	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	162	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	140	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	151	1	2652	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	148	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	141	1	2654	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

05	8494	X	8025	-0-	-469	-0-	566	1	7451	3	Y	7					10
							8	9									
06	8040	X	7670	-0-	-370	-0-	549	1	7115	3	Y	5					15
							6	9									
07	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	4	1	7215	3	Y	7					22
							8	9									
08	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	286	1	7234	3	Y	6					28
							7	9									
09	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	549	1	7191	3	Y	9	34	1			3
							10	9									
10	8029	X	7762	-0-	-267	-0-	564	1	7186	3	Y	11					14
							12	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

05	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	6500	3	9	9	Y	8					19
06	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6005	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
07	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6235	3	8	9	Y	7					7
08	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6337	3	7	9	Y	6					13
09	6450	X	6186	-0-	-264	-0-	6183	3	3	9	Y	3	11	1			5
10	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6216	3	8	9	Y	7					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

05	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	7555	3			Y	-0-					1
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			Y	-0-					1
07	7719	X	7628	-0-	-91	-0-	7628	3			Y	-0-					1
08	7719	X	7717	-0-	-2	-0-	7717	3			Y	-0-					1
09	7470	X	7420	-0-	-50	-0-	7420	3			Y	-0-					1
*10	7688	X	7430	-0-	-258	-0-	7430	3			Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

05	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	4917	3	9	9	Y	8					18
06	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	4670	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4757	3	18	9	Y	16					16
08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	4836	3	19	9	Y	17					33
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4553	3	3	9	Y	3	24	1			12
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4518	3	15	9	Y	14					26

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

05	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	2598	1	14027	3	Y	88	79	1			109
							97	9									
06	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	2626	1	13880	3	Y	-0-					109
07	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	2718	1	14551	3	Y	17					126
							19	9									
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	2735	1	14724	3	Y	78	167	1			37
							86	9									
09	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	2661	1	13255	3	Y	45					82
							50	9									
*10	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	2691	1	13871	3	Y	11					93
							12	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	243	1	55	3	Y	-0-					17
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					17
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	542	1	14	9	Y	13					30
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					30
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	9	Y	2					32
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			Y	-0-					32

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			Y	-0-					-0-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6615	-0-	-825	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6792	-0-	-648	-0-	6792	3			Y	-0-					-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4072	3	28	9	Y	25	26	1			11
06	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	3523	3	36	9	Y	33	14	1			30
07	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	3376	3	13	9	Y	12	17	1			25
08	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3444	3	41	9	Y	37	49	1			13
09	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3825	3	14	9	Y	13	3	1			23
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4097	3	26	9	Y	24	12	1			35

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	4239	3	8	9	Y	7					15
06	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	4185	3	11	9	Y	10					25
07	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4173	3	11	9	Y	10					35
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4292	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					9
10	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	3			Y	-0-					9

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	372	1	5888	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	360	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	372	1	5642	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	372	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5396	-0-	-664	-0-	360	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5687	-0-	-575	-0-	372	1	5315	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	646	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	651	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	623	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	641	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	616	1	2295	2	N	-0-					-0-
*10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	628	1	2246	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	865	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	811	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	887	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	869	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	845	1	3146	2	N	-0-					-0-
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	882	1	3154	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	372	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	360	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	372	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	372	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	360	1	3317	2	N	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	372	1	3460	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	742	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	713	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	735	1	5252	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	731	1	5103	2	N	-0-					-0-
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	721	1	4875	2	N	-0-					-0-
*10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	752	1	5039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			Y	-0-					1
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-					1
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8271	3	23	9	Y	21					22
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7842	3	36	9	Y	33	47	1			8
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6642	3	6	9	Y	5					13
*10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					13

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	12	1			7
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	Y	3	9	1			1
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					1
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	3	19	9	Y	17	15	1			3
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	Y	8					11
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-	8	1			3

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3064	-0-	-997	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

05	1209	N	822	-0-	-387	-0-	801	3	21	9	Y	19	23	1			9
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	702	3	22	9	Y	20	9	1			20
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	10	1			15
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	32	1			8
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	625	3	8	9	Y	7	2	1			13
10	837	N	450	-0-	-387	-0-	436	3	14	9	Y	13	7	1			19

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	79	25	3			Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1372	1	308	3	Y	-0-					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			Y	-0-					5
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	1			Y	-0-					5
08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	1			Y	-0-					5
09	570	N	158	-0-	-412	-0-	156	1	2	9	Y	2					7
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	1			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2062	3	14	9	Y	13	17	1			56
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	3	1	9	Y	1	57	1			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	3	3	9	Y	3					3
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

05	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	154	1	3837	3	Y	9					17
							10	9									
06	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	150	1	3616	3	Y	16	18	1			15
							18	9									
07	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	165	1	3920	3	Y	12	20	1			7
							13	9									
08	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	170	1	3911	3	Y	14	20	1			1
							15	9									
09	4170	X	2430	-0-	-1740	-0-	102	1	2318	3	Y	9					10
							10	9									
10	4092	X	1903	-0-	-2189	-0-	79	1	1824	3	Y	-0-					10

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

05	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	899	1	2572	3	Y	-0-					6
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	860	1	2421	3	Y	-0-					6
07	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	860	1	2366	3	Y	-0-					6
08	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	859	1	2375	3	Y	-0-					6
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	832	1	2270	3	Y	-0-					6
10	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	868	1	2318	3	Y	-0-					6

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1196	1	3420	3	Y	-0-					6
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1162	1	3272	3	Y	-0-					6
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1208	1	3323	3	Y	-0-					6
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1195	1	3306	3	Y	-0-					6
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1177	1	3209	3	Y	-0-					6
*10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1197	1	3196	3	Y	-0-					6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

05	2108	X	135	-0-	-1973	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					4
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	3	1			5
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	592	3	Y	11					16
							12	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	Y	8					24
							9	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	462	3	Y	8					32
							9	9									
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	127	1	875	3	Y	13					45
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	987	1	7386	3	Y	8					64
							9	9									
06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	949	1	7049	3	Y	7	8	1			63
							8	9									
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1004	1	6729	3	Y	12					75
							13	9									
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	1068	1	6868	3	Y	8					83
							9	9									
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1029	1	6486	3	Y	8					91
							9	9									
*10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	989	1	6802	3	Y	10					101
							11	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

05	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3520	3	7	9	Y	6					13
06	3690	X	3026	-0-	-664	-0-	3023	3	3	9	Y	3	13	1			3
07	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2817	3	6	9	Y	5					8
08	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	2995	3	7	9	Y	6					14
09	3420	X	2634	-0-	-786	-0-	2631	3	3	9	Y	3					17
10	3534	X	2866	-0-	-668	-0-	2862	3	4	9	Y	4					21

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

05	5952	X	3270	-0-	-2682	-0-	744	1	2480	3	Y	42					114
							46	9									
06	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	610	1	2028	3	Y	12	100	1			26
							13	9									
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	610	1	2088	3	Y	24					50
							26	9									
08	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	352	1	1167	3	Y	21					71
							23	9									
09	3150	X	1908	-0-	-1242	-0-	426	1	1459	3	Y	21					92
							23	9									
10	3255	X	1577	-0-	-1678	-0-	445	1	1125	3	Y	6					98
							7	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

05	3038	X	2371	-0-	-667	-0-	1079	1	1292	2	Y	-0-					22
06	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	1044	1	1051	2	Y	-0-					22
07	2728	X	2249	-0-	-479	-0-	1079	1	1106	2	Y	58	12	1			68
							64	9									
08	2356	X	2181	-0-	-175	-0-	1079	1	1102	2	Y	-0-					68
09	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1044	1	928	2	Y	-0-					68
10	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	1079	1	1133	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

05	5394	X	4386	-0-	-1008	-0-	917	1	3463	3	Y	5					12
							6	9									
06	5220	X	2946	-0-	-2274	-0-	641	1	2294	3	Y	10	19	1			3
							11	9									
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1257	1	4549	3	Y	2					5
							2	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1146	1	4096	3	Y	5					10
							6	9									
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1270	1	4109	3	Y	18	21	1			7
							20	9									
*10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1425	1	4119	3	Y	5					12
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	4857	3	8	9	Y	7	33	1			18
06	5220	X	4215	-0-	-1005	-0-	4198	3	17	9	Y	15	30	1			3
07	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	4901	3			Y	-0-					3
08	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4837	3	21	9	Y	19	19	1			3
09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4332	3	11	9	Y	10					13
*10	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	4890	3			Y	-0-	9	1			4

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9277	3	73	9	N	66					179
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9002	3	51	9	N	46	185	1			40
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					40
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					40
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8465	3	122	9	N	111					151
*10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8214	3	117	9	N	106	181	1			76

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	633	1	4739	3	Y	19					53
							21	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	625	1	4643	3	Y	10	23	1			40
							11	9									
07	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	665	1	4457	3	Y	14					54
							15	9									
08	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	677	1	4351	3	Y	16					70
							18	9									
09	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	658	1	4150	3	Y	17					87
							19	9									
10	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	666	1	4579	3	Y	17					104
							19	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6369	-0-	-699	-0-	6337	3	32	9	Y	29	39	1			22
06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6441	3	53	9	Y	48	39	1			31
07	7068	X	6512	-0-	-556	-0-	6489	3	23	9	Y	21	41	1			11
08	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6737	3	53	9	Y	48	31	1			28
09	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	6650	3	28	9	Y	25	44	1			9
10	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	27	2	6373	3	Y	27					36
							30	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4043	3	19	9	Y	17					34
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4133	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3968	3	42	9	Y	38					51
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4107	3	11	9	Y	10	44	1			17
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4337	3	10	9	Y	9					26
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4304	3	6	9	Y	5	25	1			6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	718	-0-	-584	-0-	85	1	633	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	136	1	1008	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	2637	194	1	1299	3	Y	-0-					2
08	1700	N	150	-0-	-1550	1087	20	1	130	3	Y	-0-					2
09	1276	N	189	-0-	-1087	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					2
*10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	142	1	975	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1339	-0-	-1761	1142	1339	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2148	-0-	-852	290	2148	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1723	-0-	-602	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1822	-0-	-338	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

05	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	342	1	4172	3	N	11					136
							12	9									
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	331	1	4136	3	N	7	44	1			99
							8	9									
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5130	2	N	-0-					99
							254	3									
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	342	1	5270	3	N	-0-					99
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	331	1	5209	3	N	-0-					99
*10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	342	1	5538	3	N	-0-					99

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

05	8122	X	6878	-0-	-1244	-0-	809	1	6050	3	Y	17					27
							19	9									
06	7860	X	6235	-0-	-1625	-0-	739	1	5490	3	Y	5	12	1			20
							6	9									
07	7471	X	4457	-0-	-3014	-0-	578	1	3876	3	Y	3					23
							3	9									
08	6882	X	5202	-0-	-1680	-0-	700	1	4498	3	Y	4					27
							4	9									
09	6660	X	4846	-0-	-1814	-0-	662	1	4175	3	Y	8					35
							9	9									
10	6882	X	4773	-0-	-2109	-0-	605	1	4162	3	Y	5					40
							6	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
06	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
*10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	562	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	534	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	556	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	554	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	549	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	570	1	3506	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	139	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	121	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	131	1	1937	3	Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	106	1	1419	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9313	-0-	-1444	-0-	577	1	8727	3	Y	8					8
							9	9									
06	9660	X	8454	-0-	-1206	-0-	474	1	7976	3	Y	4					12
							4	9									
07	9486	X	8484	-0-	-1002	-0-	538	1	7946	3	Y	-0-	3	1			9
08	9486	X	8898	-0-	-588	-0-	597	1	8301	3	Y	-0-					9
09	9180	X	8216	-0-	-964	-0-	573	1	7643	3	Y	-0-					9
10	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	596	1	7979	3	Y	-0-					9

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	437	1	5980	3	Y	9					26
							10	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	495	1	4753	3	Y	11	4	1			33
							12	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	533	1	5302	3	Y	8					41
							9	9									
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	577	1	5865	3	Y	15					56
							17	9									
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	604	1	6264	3	Y	-0-					56
*10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	598	1	6171	3	Y	1	26	1			31
							1	9									

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1912	-0-	-1188	1038	1912	3			Y	-0-					-0-
06	2957	N	1919	-0-	-1038	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
*10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	19	1	3920	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	25	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	25	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	25	1	3889	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	25	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	18	1	3766	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	270	1	4087	3	Y	3					33
							3	9									
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	411	1	6918	3	Y	22					55
							24	9									
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	314	1	4638	3	Y	27	21	1			61
							30	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	257	1	3570	3	Y	-0-					61
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	212	1	2829	3	Y	-0-					61
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	243	1	3256	3	Y	-0-					61

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5133	-0-	-478	-0-	1288	1	3845	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	1252	1	3630	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	1280	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	1286	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4627	-0-	-473	-0-	1234	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	1240	1	3028	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
07	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
09	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
*10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	366	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	349	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	401	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	373	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	375	1	1072	2	N	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	384	1	1152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
06	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
07	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
09	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
*10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	383	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	377	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	389	1	3859	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	389	1	3811	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	377	1	3598	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	382	1	3670	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	176	1	4380	3	Y	10					16
							11	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	173	1	4175	3	Y	19	21	1			14
							21	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	148	1	3527	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	137	1	3165	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	160	1	3654	3	Y	14					17
							15	9									
*10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	193	1	4467	3	Y	-0-					17

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1510	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1462	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1510	1	3528	2	N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1510	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1462	1	3037	2	N	-0-					-0-
*10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1510	1	2945	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	714	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	693	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	716	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	716	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	693	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	750	1	1188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	166	-0-	-4422	-0-	9	1	143	3	Y	13					156
							14	9									
06	4440	X	439	-0-	-4001	-0-	20	1	341	3	Y	71					227
							78	9									
07	3317	X	638	-0-	-2679	-0-	32	1	466	3	Y	127	129	1			225
							140	9									
08	2015	X	70	-0-	-1945	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					225
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	Y	-0-					225
*10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	3	Y	-0-					225

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	515	1	7792	3	Y	2					49
							2	9									
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	436	1	7345	3	Y	16					65
							18	9									
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	496	1	7319	3	Y	23	23	1			65
							25	9									
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	537	1	7473	3	Y	-0-					65
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	503	1	6704	3	Y	-0-					65
*10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	504	1	6747	3	Y	-0-					65

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5663	3	19	9	Y	17					34
06	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5249	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	5921	X	5654	-0-	-267	-0-	5606	3	48	9	Y	44					57
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	Y	23	58	1			22
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6000	3	55	9	Y	50					72
*10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6436	3	77	9	Y	70	115	1			27

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	725	1	2419	3	Y	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	835	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	786	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	779	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	757	1	2593	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2796	-0-	-924	-0-	792	1	2004	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4562	3	9	9	Y	8					16
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4472	3	4	9	Y	4	19	1			1
07	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3780	3	8	9	Y	7					8
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4111	3	9	9	Y	8					16
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4215	3	7	9	Y	6					22
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4106	3	6	9	Y	5					27

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			Y	-0-					63
06	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	3815	3			Y	-0-					63
07	4185	X	3059	-0-	-1126	-0-	3059	3			Y	-0-					63
08	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			Y	-0-					63
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					63
*10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1092	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	1060	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	1094	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	1096	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	1061	1	2565	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	16	1	3405	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	387	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	379	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	391	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	391	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	379	1	2870	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	386	1	2874	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	509	3	3	9	Y	3	14	1			7
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	383	3	7	9	Y	6	12	1			1
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			Y	-0-					1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	19	1			3
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					12
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-	9	1			3

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	1120	1	3737	3	Y	14					53
							15	9									
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	1061	1	3525	3	Y	6	59	1			-0-
							7	9									
07	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	1193	1	4084	3	Y	13					13
							14	9									
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1458	1	4839	3	Y	11					24
							12	9									
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1323	1	4532	3	Y	12					36
							13	9									
10	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	1353	1	3423	3	Y	5					41
							6	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2498	3	8	9	Y	7	31	1			17
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2370	3	23	9	Y	21	34	1			4
07	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	3			Y	-0-					4
08	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2380	3	32	9	Y	29	28	1			5
09	2400	N	2046	-0-	-354	-0-	2013	3	33	9	Y	30					35
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-	26	1			9

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5028	-0-	-831	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4623	-0-	-717	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4348	-0-	1248	1248	1144	1	3204	2	N	-0-					-0-
06	5494	X	4246	-0-	-1248	-0-	1112	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1109	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1137	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1086	1	3101	2	N	-0-					-0-
*10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1126	1	3381	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

05	8432	X	7363	-0-	-1069	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7183	-0-	-977	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6999	-0-	-906	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6489	-0-	-861	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6615	-0-	-794	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

05	11625	X	10649	-0-	-976	-0-	342	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10661	-0-	-589	-0-	331	1	10330	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10715	-0-	-228	-0-	342	1	10373	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10642	-0-	-301	-0-	342	1	10300	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10203	-0-	-447	-0-	331	1	9872	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10834	-0-	-171	-0-	342	1	10492	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	14	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	18	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	17	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	20	1	3093	2	N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	21	1	3115	2	N	-0-					-0-
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	15	1	3190	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

05	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	1087	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	1055	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	1090	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1090	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	1055	1	1632	2	N	-0-					-0-
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1087	1	1769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	25	1	5049	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	32	1	4863	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	32	1	4995	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	32	1	5023	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	32	1	4881	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	23	1	4900	2	N	-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	684	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	671	1	3373	2	N	-0-			-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	691	1	3415	2	N	-0-			-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	687	1	3380	2	N	-0-			-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	3320	2	N	-0-			-0-
*10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	690	1	3391	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
*10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
*10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4244	-0-	-561	-0-	4244	3			Y	-0-			41
06	4650	X	3737	-0-	-913	-0-	3737	3			Y	-0-			41
07	4805	X	2640	-0-	-2165	-0-	2640	3			Y	-0-			41
08	4805	X	2547	-0-	-2258	-0-	2547	3			Y	-0-			41
09	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	3			Y	-0-			41
10	4247	X	3198	-0-	-1049	-0-	3198	3			Y	-0-			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	3			Y	-0-			38
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			38
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-			38
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			38
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			Y	-0-			38
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			21
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			21
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	3			Y	-0-			21
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-			21
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-			21
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5543	-0-	-161	-0-	372	1	5171	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5404	-0-	-116	-0-	360	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	372	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	372	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	360	1	5134	2	N	-0-					-0-
*10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	372	1	5610	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5244	-0-	-429	-0-	5242	2	2	9	Y	2					25
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					25
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			Y	-0-					25
08	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5110	3	1	9	Y	1					26
09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	4784	3	1	9	Y	1					27
*10	5301	X	4960	-0-	-341	-0-	4960	3			Y	-0-					27

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	205	1	4563	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	192	1	4290	3	Y	-0-					9
07	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	197	1	4361	3	Y	53	36	1			26
							58	9									
08	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	198	1	4350	3	Y	20	38	1			8
							22	9									
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	192	1	4502	3	Y	-0-					8
*10	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	189	1	4301	3	Y	48	46	1			10
							53	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4968	-0-	-762	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
*10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9846	-0-	-1779	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9442	-0-	-1808	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9677	-0-	-925	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9225	-0-	-405	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	159	1	4123	3	Y	51	45	1			15
							56	9									
06	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	148	1	3927	3	Y	22	26	1			11
							24	9									
07	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	144	1	4082	3	Y	35	36	1			10
							39	9									
08	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	128	1	3901	3	Y	38	28	1			20
							42	9									
09	4500	X	3237	-0-	-1263	-0-	100	1	3101	3	Y	33	46	1			7
							36	9									
*10	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	53	1	3290	3	Y	49	41	1			15
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	1631	-0-	-3391	-0-	61	1	1570	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	160	1	4231	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	153	1	4339	3	Y	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	155	1	4714	3	Y	-0-					-0-
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	144	1	4447	3	Y	-0-					-0-
*10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	72	1	4484	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	23	1	4606	2	N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	30	1	4559	2	N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	30	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	30	1	4651	2	N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	30	1	4515	2	N	-0-					-0-
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4625	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7722	-0-	-617	-0-	38	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7516	-0-	-554	-0-	49	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7655	-0-	-498	-0-	48	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	50	1	7718	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7679	-0-	-151	-0-	51	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7746	-0-	-35	-0-	36	1	7710	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	303	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	284	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	296	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	280	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	293	1	1820	2	N	-0-					-0-
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	308	1	1891	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	792	1	5124	3	Y	3					30
							3	9									
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	860	1	5615	3	Y	10	40	1			-0-
							11	9									
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	886	1	5832	3	Y	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	871	1	5461	3	Y	-0-					-0-
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	917	1	5543	3	Y	-0-					-0-
*10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	947	1	5527	3	Y	5					5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	106	1	2639	3	Y	6					12
							7	9									
06	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	103	1	2493	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
07	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	101	1	2410	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
08	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	91	1	2094	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	106	1	2414	3	Y	9					12
							10	9									
10	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	100	1	2311	3	Y	-0-					12

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	397	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	390	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	386	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	365	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	374	1	1800	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1062	1	3146	3	Y	18					156
							20	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1074	1	2564	3	Y	23	107	1			72
							25	9									
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1127	1	2639	3	Y	52					124
							57	9									
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1051	1	2832	3	Y	31					155
							34	9									
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1095	1	2879	3	Y	30	96	1			89
							33	9									
*10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1224	1	2995	3	Y	39					128
							43	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8716	-0-	-460	-0-	328	1	8379	3	Y	8					19
							9	9									
06	8880	X	8024	-0-	-856	-0-	308	1	7716	3	Y	-0-					19
07	8773	X	8217	-0-	-556	-0-	309	1	7872	3	Y	33					52
							36	9									
08	8773	X	8191	-0-	-582	-0-	309	1	7873	3	Y	8	38	1			22
							9	9									
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	351	1	8700	3	Y	13					35
							14	9									
*10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	371	1	9128	3	Y	16					51
							18	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
*10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

05	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4724	-0-	-646	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

05	3100	N	2338	-0-	-762	3162	2338	2			Y	-0-					33
06	3000	N	2210	-0-	-790	2372	2210	2			Y	-0-					33
07	3100	N	2337	-0-	-763	1609	2282	2	55	9	Y	50	67	1			16
08	3100	N	2302	-0-	-798	811	2302	2			Y	-0-					16
09	3000	N	2200	-0-	-800	11	2200	2			Y	-0-					16
*10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	17	1	2149	2	Y	-0-					16

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	3	19	9	Y	17					39
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3485	3	14	9	Y	13	37	1			15
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					15
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-	11	1			4
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					4
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-	3	1			1

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9004	-0-	-1009	-0-	333	1	8649	3	Y	20					63
							22	9									
06	DLQ G-10		8465	-0-	8465	8465	320	1	8105	3	Y	36	40	1			59
							40	9									
07	DLQ G-10		8812	-0-	8812	17277	340	1	8443	3	Y	26	42	1			43
							29	9									
08	26006	X	8729	-0-	-17277	-0-	346	1	8350	3	Y	30	43	1			30
							33	9									
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	327	1	7812	3	Y	30					60
							33	9									
*10	8649	X	8329	-0-	-320	-0-	345	1	7984	3	Y	-0-					60

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3510	3	26	9	Y	24	30	1			15
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	3	1	9	Y	1	16	1			-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6					6
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4069	3	25	9	Y	23	29	1			-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

05	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	1100	1	4268	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	1070	1	3999	2	N	-0-					-0-
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1107	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	1105	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	1070	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	1098	1	4000	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

05	3100	N	2000	-0-	-1100	609	546	1	1454	2	Y	-0-					14
06	2552	N	1943	-0-	-609	-0-	523	1	1403	2	Y	15					29
							17	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	543	1	1499	2	Y	-0-					29
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	551	1	1492	2	Y	-0-					29
09	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	515	1	1233	2	Y	-0-					29
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	525	1	1239	2	Y	3					32
							3	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

05	6386	X	5769	-0-	-617	-0-	28	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5570	-0-	-340	-0-	36	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	36	1	5729	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	37	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	36	1	5494	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	26	1	5594	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

05	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3524	3	9	9	Y	8					18
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	3309	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	3247	3	8	9	Y	7					7
08	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3332	3	8	9	Y	7					14
09	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	3159	3	2	9	Y	2	11	1			5
*10	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	3087	3	13	9	Y	12					17

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

05	7068	X	5926	-0-	-1142	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4856	-0-	-1840	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4595	-0-	-1525	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4425	-0-	-1496	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

05	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4917	-0-	-423	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	757	1	3897	3	Y	-0-					28
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	758	1	3497	3	Y	-0-					28
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	785	1	3607	3	Y	-0-					28
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	763	1	3569	3	Y	-0-					28
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	739	1	3919	3	Y	11					39
							12	9									
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	745	1	3875	3	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	964	1	2569	2	Y	-0-					60
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	938	1	2515	2	Y	15					75
							17	9									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	967	1	2672	2	Y	-0-					75
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	959	1	2599	2	Y	-0-					75
09	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	947	1	2267	2	Y	-0-					75
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	985	1	2326	2	Y	3					78
							3	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3728	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	3774	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3783	3			Y	-0-					1
08	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			Y	-0-					1
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	456	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	480	1	3004	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	476	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	443	1	2747	2	N	-0-					-0-
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	460	1	2818	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2964	-0-	-136	154	391	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	2968	X	2814	-0-	-154	-0-	384	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	407	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	403	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	387	1	2402	2	N	-0-					-0-
*10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	396	1	2430	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1104	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1066	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1072	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	1095	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1059	1	2102	2	N	-0-					-0-
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1090	1	2119	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	342	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	331	1	8758	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9432	-0-	-488	-0-	342	1	9090	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9407	-0-	-203	-0-	342	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8990	-0-	-250	-0-	331	1	8659	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9176	-0-	-341	-0-	342	1	8834	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	Y	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	556	1	4187	2	Y	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	574	1	4004	2	Y	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	539	1	3989	2	Y	-0-					-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	555	1	3986	2	Y	-0-					-0-
*10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	548	1	4058	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	254	1	4961	3	Y	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	270	1	5337	3	Y	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	257	1	5166	3	Y	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	266	1	5127	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	224	1	4392	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	248	1	4834	3	Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	3			Y	-0-					78
06	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2190	3			Y	-0-					78
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					78
08	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	2150	3			Y	-0-					78
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					78
*10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					78

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4363	3	19	9	Y	17	85	1			46
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4030	3	52	9	Y	47	84	1			9
07	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			Y	-0-					9
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4408	3	87	9	Y	79	75	1			13
09	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	3930	3	121	9	Y	110					123
10	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	3			Y	-0-	92	1			31

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7456	-0-	-1069	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7261	-0-	-539	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7271	-0-	-107	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7676	-0-	-424	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7634	-0-	-436	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7961	-0-	-99	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

05	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	1434	1	5415	3	Y	13					22
							14	9									
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	1597	1	5711	3	Y	59	71	1			10
							65	9									
07	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	1465	1	5300	3	Y	6					16
							7	9									
08	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	1430	1	5114	3	Y	13					29
							14	9									
09	7380	X	5601	-0-	-1779	-0-	1317	1	4261	3	Y	21	38	1			12
							23	9									
10	7626	X	5229	-0-	-2397	-0-	1343	1	3882	3	Y	4					16
							4	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	38	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	49	1	7425	2	N	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	49	1	7751	2	N	-0-					-0-
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	50	1	7716	2	N	-0-					-0-
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	48	1	7300	2	N	-0-					-0-
*10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	7504	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

05	7130	X	6676	-0-	-454	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6516	-0-	-552	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6197	-0-	-463	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	482	1	5942	3	Y	7					64
							8	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	440	1	5446	3	Y	-0-					64
07	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	13	1	4395	3	Y	-0-					64
08	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	105	1	4792	3	Y	-0-					64
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	447	1	5836	3	Y	-0-					64
*10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5820	3	37	9	Y	34	79	1			19

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

05	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4499	3	7	9	Y	6					34
06	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	3			Y	-0-					34
07	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	4347	3	8	9	Y	7					41
08	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4188	3			Y	-0-	35	1			6
09	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4012	3	6	9	Y	5					11
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	4021	3			Y	-0-					11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	779	-0-	-421	-0-	773	3	6	9	Y	5					5
10	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			Y	-0-					5

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	372	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	360	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	372	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	372	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	360	1	1642	2	N	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	372	1	1490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5459	-0-	-679	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5147	-0-	-681	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	314	1	5777	2	N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	309	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	300	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	295	1	5201	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5243	-0-	-577	-0-	278	1	4965	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	277	1	5206	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	21	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	26	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	26	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	26	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	26	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	19	1	3968	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1083	1	817	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1049	1	747	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1083	1	694	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1083	1	583	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1048	1	568	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1082	1	650	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	246	1	5426	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5079	-0-	-651	-0-	238	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	251	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	251	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	245	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	248	1	5017	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	163	1	3736	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	170	1	3606	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	170	1	3656	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	172	1	3761	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	166	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	164	1	3480	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	654	1	4288	2	N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	637	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	673	1	4321	2	N	-0-					-0-
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	656	1	4364	2	N	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	641	1	4167	2	N	-0-					-0-
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	654	1	4212	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5198	-0-	-413	-0-	25	1	5173	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5017	-0-	-413	-0-	33	1	4984	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	32	1	5051	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	33	1	5069	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	32	1	4879	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	24	1	4975	2	N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	13	1	2634	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	16	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	15	1	2367	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	16	1	2457	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	17	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	12	1	2434	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	33	1	6766	2	N	-0-			-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	41	1	6272	2	N	-0-			-0-
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	41	1	6397	2	N	-0-			-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	44	1	6759	2	N	-0-			-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	43	1	6420	2	N	-0-			-0-
*10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	29	1	6174	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3759	3			Y	-0-			34
06	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3634	3			Y	-0-			34
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	3			Y	-0-			34
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-			34
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-			34
*10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4184	3	8	9	Y	7			41

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7557	-0-	-596	-0-	342	1	7215	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	331	1	6804	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	342	1	7291	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7776	-0-	-253	-0-	342	1	7434	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	331	1	6847	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7374	-0-	-252	-0-	342	1	7032	2	N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1083	1	787	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1047	1	487	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1082	1	562	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1083	1	588	2	N	-0-			-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1048	1	570	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1081	1	507	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1082	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1048	1	610	2	N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1088	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1086	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1052	1	1221	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1798	-0-	-682	-0-	1082	1	716	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	170	1	3804	2	N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	167	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	167	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	160	1	3543	2	N	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	154	1	3387	2	N	-0-					-0-
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	473	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	455	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	401	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	478	1	4624	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	474	1	4455	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	488	1	4533	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	662	1	6629	2	N	-0-					-0-
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	657	1	6167	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	742	1	6599	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	673	1	6509	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6642	-0-	-48	-0-	639	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6583	-0-	-330	-0-	640	1	5943	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	313	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	309	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	318	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	317	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2997	2	N	-0-					-0-
*10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	3994	2	1407	3	Y	20	34	1			7
							22	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3315	2	1149	3	Y	4					11
							4	9									
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3687	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3916	2	359	3	Y	4					18
							4	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3491	2	1370	3	Y	26					44
							29	9									
*10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	582	1	2960	2	Y	1					45
							814	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8548	-0-	-1248	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7820	-0-	-1300	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8489	-0-	-935	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
*10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	232	1	13324	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	22	1	1256	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
*10	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	179	1	10258	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	34	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	4					18
							4	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	2	16	3	Y	26					44
							29	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	809	1	3056	3	Y	18					69
							20	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	842	1	3010	3	Y	60	86	1			43
							66	9									
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	716	1	2592	3	Y	11					54
							12	9									
08	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	708	1	2531	3	Y	79					133
							87	9									
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	717	1	2322	3	Y	55	119	1			69
							61	9									
10	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	795	1	2299	3	Y	7					76
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	864	1	3263	3	Y	-0-					1
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	814	1	2913	3	Y	-0-					1
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	753	1	2724	3	Y	-0-					1
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	746	1	2669	3	Y	-0-					1
09	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	705	1	2280	3	Y	-0-					1
*10	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	622	1	1797	3	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	411	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	394	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	207	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	267	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	159	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	134	1	387	3	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

05	9765	X	9111	-0-	-654	-0-	9043	3	68	9	Y	62	62	1			45
06	9450	X	8817	-0-	-633	-0-	8765	3	52	9	Y	47	26	1			66
07	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	9014	3	30	9	Y	27	77	1			16
08	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	9249	3	54	9	Y	49	20	1			45
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	Y	75	66	1			54
*10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9673	3	44	9	Y	40					94

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	479	1	3940	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	464	1	3495	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	472	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	504	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	507	1	3644	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	477	1	3530	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7403	3	31	9	Y	28	24	1			17
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6938	3	22	9	Y	20	10	1			27
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6970	3	13	9	Y	12	32	1			7
08	6944	X	6608	-0-	-336	-0-	6584	3	24	9	Y	22	9	1			20
09	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	6143	3	32	9	Y	29	27	1			22
10	6944	X	6416	-0-	-528	-0-	6402	3	14	9	Y	13					35

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-					-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
*10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	477	1	3923	2	Y	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	441	1	3318	2	Y	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	465	1	3243	2	Y	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	467	1	3458	2	Y	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	399	1	2868	2	Y	-0-					-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	485	1	3592	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

05	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	1223	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	1164	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	1204	1	2249	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	1209	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	1168	1	2207	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	2240	1	1550	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

05	1240	X	807	-0-	-433	-0-	126	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	924	-0-	-126	-0-	147	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	175	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	180	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	179	1	890	3	Y	-0-					-0-
*10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	219	1	1126	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2845	3	4	9	Y	4					23
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	3	3	9	Y	3					26
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3273	3	47	9	Y	43					69
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	3	31	9	Y	28	75	1			22
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					22
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					22

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	97	1	347	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	480	3	Y	1					2
							1	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	234	1	836	3	Y	-0-					2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	217	1	703	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	211	1	611	3	Y	-0-					1

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	117	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2170	2	N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	N	-0-					-0-
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2115	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5467	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	360	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	372	1	5534	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	372	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	360	1	5002	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	372	1	4988	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

05	6634	X	6246	-0-	-388	-0-	298	1	5948	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6266	-0-	-94	-0-	288	1	5978	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6397	-0-	-82	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6324	-0-	-155	-0-	298	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	288	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	298	1	5894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	586	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	538	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	534	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	566	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	515	1	2116	2	N	-0-					-0-
*10	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

05	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*10	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					1
07	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	2239	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2182	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					2

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

05	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	342	1	5557	3	N	-0-	61	1			22
06	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	331	1	5338	3	N	-0-					22
07	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	130	1	5542	3	N	-0-					22
08	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	192	1	5482	3	N	6					28
							7	9									
09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	331	1	5231	3	N	5					33
							6	9									
10	5890	X	5785	-0-	-105	-0-	342	1	5443	3	N	-0-					33

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	342	1	8516	2	N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	342	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	342	1	8119	2	N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	331	1	7700	2	N	-0-					-0-
*10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	342	1	7721	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

05	13020	X	12534	-0-	-486	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12415	-0-	-605	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12332	-0-	-688	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10514	-0-	-2086	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10368	-0-	-2156	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

05	434	N	236	-0-	-198	-0-	191	1	43	3	Y	2					7
							2	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			Y	-0-					7
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					7
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	752	1	39	9	Y	35					42
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	Y	2					44
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	1			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3446	-0-	-2010	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
*10	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	15268	-0-	-945	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14138	-0-	-1552	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15002	-0-	-963	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
08	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	3777	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	4199	1	18024	2	N	-0-					-0-
*10	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	1887	1	18236	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8217	-0-	-587	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7644	-0-	-876	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7983	-0-	-759	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7652	-0-	-1090	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
*10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1082	1	10457	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3832	-0-	-278	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3885	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4186	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4214	3	2	9	Y	2					4

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4232	-0-	-1038	-0-	4217	3	15	9	Y	14	8	1			6
06	5100	X	4093	-0-	-1007	-0-	4081	3	12	9	Y	11	5	1			12
07	5270	X	4340	-0-	-930	-0-	4330	3	10	9	Y	9	17	1			4
08	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4763	3	12	9	Y	11	5	1			10
09	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4514	3	28	9	Y	25	19	1			16
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	3	2	9	Y	2					18

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
*10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	225	1	12921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	10260	-0-	-2729	-0-	10253	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	11400	X	10086	-0-	-1314	-0-	10082	3	4	9	Y	4	2	1			6
07	11780	X	10490	-0-	-1290	-0-	10489	3	1	9	Y	1	6	1			1
08	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10279	3	6	9	Y	5	2	1			4
09	10080	X	9919	-0-	-161	-0-	9916	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	10478	X	10222	-0-	-256	-0-	10220	3	2	9	Y	2					5

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	4740	X	4698	-0-	-42	-0-	4697	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	4768	3	4	9	Y	4	2	1			2
*10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4797	3	1	9	Y	1					3

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6716	-0-	-972	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6234	-0-	-1237	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6320	-0-	-407	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8930	-0-	-711	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8498	-0-	-1143	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8965	-0-	-552	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
*10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	232	1	13282	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	3	Y	-0-					5
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					5
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					5
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					5
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4122	3	42	9	Y	38	26	1			19
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4025	3	33	9	Y	30	14	1			35
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4011	3	26	9	Y	24	49	1			10
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3875	3	52	9	Y	47	18	1			39
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3800	3	79	9	Y	72	61	1			50
10	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3878	3	10	9	Y	9					59

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	372	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	360	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	372	1	4526	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	372	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	360	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	372	1	4334	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		135	-0-	135	228	135	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	242	14	3			Y	-0-					-0-
09	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3228	3	6	9	Y	5					5

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9222	-0-	-1518	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8733	-0-	-477	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8530	-0-	-987	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	432	-0-	-560	-0-	431	3	1	9	Y	1					13
06	960	N	437	-0-	-523	-0-	437	3			Y	-0-					13
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			Y	-0-					13
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					13
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9422	-0-	-591	-0-	9391	3	31	9	Y	28	47	1			15
06	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9979	3	11	9	Y	10					25
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9584	3	18	9	Y	16					41
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9815	3	15	9	Y	14					55
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					55
*10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10311	3	14	9	Y	13					68

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	574	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	439	3	17	9	Y	15					16

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5934	3	2	9	Y	2					10
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-					10
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6438	3	1	9	Y	1					11
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			Y	-0-					11
09	5580	X	4089	-0-	-1491	-0-	4089	3			Y	-0-					11
10	5766	X	4445	-0-	-1321	-0-	4442	3	3	9	Y	3					14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	5666	3	19	9	Y	17					47
06	5970	X	5107	-0-	-863	-0-	5094	3	13	9	Y	12	42	1			17
07	6169	X	5203	-0-	-966	-0-	5169	3	34	9	Y	31					48
08	6169	X	5119	-0-	-1050	-0-	5106	3	13	9	Y	12	43	1			17
09	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	5173	3	12	9	Y	11					28
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	Y	10	31	1			7

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	483	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	480	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	469	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	492	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	519	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	441	1	2055	2	N	-0-			-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	444	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	507	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	453	1	1945	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	427	1	1755	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1765	-0-	-715	-0-	1765	2			N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	14	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	12	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	11	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1838	-0-	-352	-0-	12	1	1826	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	9	1	1838	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

05	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	7063	-0-	-67	-0-	7063	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	7010	-0-	-27	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
*10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	611	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	564	1	3165	2	N	-0-			-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	606	1	3222	2	N	-0-			-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1265	1	2760	2	N	-0-			-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	637	1	3304	2	N	-0-			-0-
*10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	664	1	3309	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1082	1	674	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1048	1	654	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	1083	1	584	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1082	1	477	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1047	1	470	2	N	-0-			-0-
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1082	1	711	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

05	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	384	1	2387	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	375	1	2303	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	386	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	15	1	2250	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	15	1	2248	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	11	1	2282	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5075	3	1	9	Y	1	41	1			20
06	5460	X	5006	-0-	-454	-0-	4996	3	10	9	Y	9					29
07	5456	X	4679	-0-	-777	-0-	4679	3			Y	-0-					29
08	5146	X	4919	-0-	-227	-0-	4919	3			Y	-0-					29
09	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			Y	-0-					29
*10	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5045	3	2	9	Y	2					31

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4118	-0-	1018	1093	4118	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6824	-0-	3724	4817	6824	2			N	-0-					-0-
09	11548	X	6731	-0-	-4817	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	722	1	6980	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
08	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
*10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	970	1	9371	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
*10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3869	-0-	-688	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
*10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	148	1	8503	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	342	1	4474	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	331	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	330	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	337	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	331	1	4582	2	N	-0-					-0-
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	342	1	4666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9772	-0-	-365	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8687	-0-	-1123	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8946	-0-	-1191	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9009	-0-	-1066	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8982	-0-	-783	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

05	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

05	9424	X	8387	-0-	-1037	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8178	-0-	-702	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8362	-0-	-814	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8257	-0-	-485	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7842	-0-	-618	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7975	-0-	-488	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

05	16678	X	14367	-0-	-2311	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14014	-0-	-1886	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14550	-0-	-1725	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13982	-0-	-1022	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13156	-0-	-854	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13570	-0-	-969	-0-	13570	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

05	15531	X	14338	-0-	-1193	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13777	-0-	-1253	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14228	-0-	-776	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14169	-0-	-835	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13348	-0-	-902	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13764	-0-	-589	-0-	13764	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	553	3	32	9	Y	29	63	1			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	408	3	19	9	Y	17					26
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	Y	14					40
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					40
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	255	3	14	9	Y	13					53

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

05	12834	X	11963	-0-	-871	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11512	-0-	-758	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11642	-0-	-1037	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
06	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
*10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
*10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
06	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
*10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
*10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			Y	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4070	-0-	-611	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	16739	-0-	-1179	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16016	-0-	-934	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16392	-0-	-1123	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16041	-0-	-1474	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15391	-0-	-1289	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15762	-0-	-978	-0-	15762	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10615	-0-	-1568	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9777	-0-	-1833	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9818	-0-	-1807	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9585	-0-	-1455	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9701	-0-	-901	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	13603	-0-	-161	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12620	-0-	-700	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12949	-0-	-815	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13353	-0-	-411	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	12875	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9100	-0-	-2122	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9137	-0-	-1723	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9409	-0-	-1813	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8526	-0-	-2169	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8397	-0-	-1653	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8483	-0-	-972	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9987	-0-	-677	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10090	-0-	-230	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8928	-0-	-1152	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7845	-0-	-2571	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
*10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	203	1	11665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

05	7905	X	7744	-0-	-161	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7398	-0-	-252	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6670	-0-	-1070	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

05	16244	X	15695	-0-	-549	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15281	-0-	-439	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15766	-0-	-354	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15549	-0-	-416	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15005	-0-	-774	-0-	15005	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

05	2401	N	2268	-0-	-133	-0-	603	1	1665	2	Y	-0-					29
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	628	1	1784	2	Y	16					45
							18	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	760	1	2278	2	Y	6	28	1			23
							7	9									
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	772	1	2153	2	Y	-0-					23
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	654	1	1844	2	Y	1					24
							1	9									
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	545	1	1611	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	908	1	2507	2	Y	-0-					75
06	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	834	1	2369	2	Y	22					97
							24	9									
07	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	751	1	2251	2	Y	5	28	1			74
							6	9									
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	738	1	2057	2	Y	-0-					74
09	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	807	1	2275	2	Y	2					76
							2	9									
*10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	965	1	2852	2	Y	-0-					76

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

05	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11974	3	11	9	Y	10					30
06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			Y	-0-					30
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11466	3	6	9	Y	5					35
08	10850	X	10537	-0-	-313	-0-	10534	3	3	9	Y	3					38
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10741	3	9	9	Y	8					46
10	10850	X	9857	-0-	-993	-0-	9857	3			Y	-0-					46

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

05	5673	X	4558	-0-	-1115	-0-	3354	2	1182	3	Y	20	34	1			7
							22	9									
06	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	3912	2	1356	3	Y	4					11
							4	9									
07	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	3889	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
08	5177	X	3753	-0-	-1424	-0-	3434	2	315	3	Y	4					18
							4	9									
09	5280	X	4004	-0-	-1276	-0-	2855	2	1120	3	Y	26					44
							29	9									
*10	5456	X	3724	-0-	-1732	-0-	497	1	2530	2	Y	1					45
							696	3	1	9							

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

05	8463	X	7616	-0-	-847	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6474	-0-	-1476	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6326	-0-	-1827	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7329	-0-	-291	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
*10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	822	1	7943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
06	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
07	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
08	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	23462	2			N	-0-					-0-
*10	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	399	1	5577	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5632	-0-	-488	-0-	394	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6153	-0-	-171	-0-	409	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	409	1	5773	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5845	-0-	-185	-0-	396	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	399	1	5607	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	298	1	3797	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	288	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	298	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	298	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	372	1	3439	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	497	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	520	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	510	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	924	1	2016	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2749	-0-	-881	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	441	1	2201	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
*10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12764	-0-	-1062	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12479	-0-	-511	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12769	-0-	-654	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12773	-0-	-371	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11492	-0-	-1018	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11547	-0-	-1349	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14628	-0-	-903	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13911	-0-	-1119	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14242	-0-	-917	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14103	-0-	-808	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13375	-0-	-785	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13494	-0-	-1138	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	342	1	3596	3	N	6					44
							7	9									
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	331	1	3514	3	N	4					48
							4	9									
07	4154	X	3642	-0-	-512	-0-	3633	3	9	9	N	8					56
08	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	3599	3	3	9	N	3					59
09	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	55	1	3426	3	N	-0-					59
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	342	1	3538	3	N	-0-					59

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
*10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
07	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
*10	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6662	-0-	-1181	-0-	285	1	6353	3	Y	22	12	1			26
							24	9									
06	7590	X	6441	-0-	-1149	-0-	276	1	6150	3	Y	14					40
							15	9									
07	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	284	1	6291	3	Y	19	38	1			21
							21	9									
08	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	293	1	6435	3	Y	30	18	1			33
							33	9									
09	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	271	1	6356	3	Y	-0-					33
*10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	298	1	6771	3	Y	22					55
							24	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	219	1	4874	3	Y	19	13	1			30
							21	9									
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	215	1	4802	3	Y	8					38
							9	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	221	1	4894	3	Y	-0-	24	1			14
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4882	3	Y	-0-	5	1			9
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	200	1	4705	3	Y	-0-					9
*10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	205	1	4659	3	Y	27					36
							30	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5925	-0-	-771	-0-	254	1	5654	3	Y	15	9	1			21
							17	9									
06	6420	X	5617	-0-	-803	-0-	241	1	5366	3	Y	9					30
							10	9									
07	6634	X	5849	-0-	-785	-0-	252	1	5590	3	Y	6	23	1			13
							7	9									
08	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	254	1	5583	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
09	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	248	1	5819	3	Y	-0-					11
*10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	250	1	5666	3	Y	12					23
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	5833	-0-	2833	5378	5833	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	6433	-0-	3333	8711	603	1	5830	2	N	-0-			-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

05	3100	N	2391	-0-	-709	1813	2391	3			Y	-0-			8
06	3000	N	2360	-0-	-640	1173	2349	3	11	9	Y	10			18
07	3100	N	2689	-0-	-411	762	2687	3	2	9	Y	2			20
08	3100	N	2873	-0-	-227	535	2873	3			Y	-0-			20
09	2889	N	2354	-0-	-535	-0-	2347	3	7	9	Y	6			26
10	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	2202	3			Y	-0-			26

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	6674	-0-	-76	-0-	6674	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-			-0-
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-			-0-
*10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	817	1	7895	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-			-0-
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-			-0-
08	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-			-0-
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-			-0-
*10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	342	1	7650	2	N	-0-			-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	331	1	7533	2	N	-0-			-0-
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	335	1	7626	2	N	-0-			-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	2183	1	7107	2	N	-0-			-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1606	1	6895	2	N	-0-			-0-
*10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	750	1	7244	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

05	9393	X	8738	-0-	-655	-0-	8738	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
08	8897	X	7517	-0-	-1380	-0-	1501	1	6016	2	N	-0-			-0-
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	2354	1	10105	2	N	-0-			-0-
*10	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1094	1	10576	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	3	9	9	Y	8					17
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					17
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	7	9	Y	6					23
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	Y	2					25
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	3	1	9	Y	1					26
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					26

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4801	-0-	-128	-0-	4770	3	31	9	Y	28	72	1			24
06	4770	X	3327	-0-	-1443	-0-	3317	3	10	9	Y	9					33
07	4929	X	2788	-0-	-2141	-0-	2770	3	18	9	Y	16					49
08	4929	X	3154	-0-	-1775	-0-	3139	3	15	9	Y	14					63
09	4770	X	3385	-0-	-1385	-0-	3360	3	25	9	Y	23					86
10	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	3518	3	14	9	Y	13					99

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	198	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	201	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	212	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	217	1	4766	2	N	-0-					-0-
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	216	1	4902	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	338	1	4104	3	Y	154	124	1			74
							169	9									
06	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	315	1	3799	3	Y	8	54	1			28
							9	9									
07	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	313	1	3635	2	Y	15					43
							313	3	17	9							
08	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	310	1	14	2	Y	14					57
							3621	3	15	9							
09	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	311	1	3491	3	Y	10					67
							11	9									
10	4588	X	3386	-0-	-1202	-0-	293	1	3078	3	Y	14					81
							15	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
*10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	6844	-0-	-2487	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6637	-0-	-2303	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7293	-0-	-1480	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7411	-0-	-804	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6828	-0-	-192	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11538	-0-	-1079	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11365	-0-	-725	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10152	-0-	-1158	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9845	-0-	-1687	-0-	9845	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
*10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
06	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
07	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
08	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2			N	-0-					-0-
*10	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
*10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	101	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1796	2	N	-0-					-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	568	-0-	-1137	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	8765	-0-	-2085	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8772	-0-	-1008	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8824	-0-	-786	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7947	-0-	-1105	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5936	-0-	-2824	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7896	-0-	-1156	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
06	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
07	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
*10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14208	-0-	-1695	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13787	-0-	-1213	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13962	-0-	-1290	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13732	-0-	-900	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12584	-0-	-1546	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12477	-0-	-1783	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6422	-0-	-398	-0-	6422	3			Y	-0-					38
06	6720	X	6111	-0-	-609	-0-	6111	3			Y	-0-	1	1			37
07	6944	X	6302	-0-	-642	-0-	6302	3			Y	-0-					37
08	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			Y	-0-					37
09	6450	X	6382	-0-	-68	-0-	6382	3			Y	-0-					37
*10	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6234	3	22	9	Y	20					57

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4798	3	36	9	Y	33	41	1			23
06	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	4648	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4915	3	9	9	Y	8					8
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5188	3	32	9	Y	29	37	1			-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3653	3	37	9	Y	34					56
06	3540	X	3449	-0-	-91	-0-	3415	3	34	9	Y	31	74	1			13
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			Y	-0-					13
08	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			Y	-0-					13
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3233	3	37	9	Y	34					47
*10	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3620	3	31	9	Y	28	63	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	348	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	343	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	354	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	354	1	4136	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	343	1	3895	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	346	1	3961	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10484	-0-	-397	-0-	541	1	9943	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9942	-0-	-618	-0-	538	1	9404	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	527	1	9452	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10195	-0-	-717	-0-	548	1	9647	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9844	-0-	-446	-0-	522	1	9322	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10291	-0-	-187	-0-	521	1	9770	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7725	-0-	-583	-0-	38	1	7687	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	49	1	7478	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7849	-0-	-304	-0-	50	1	7799	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	50	1	7696	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7508	-0-	-292	-0-	248	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7777	-0-	-66	-0-	250	1	7527	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	385	1	2645	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	377	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	390	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	387	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	108	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	97	1	2841	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			Y	-0-					68
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-					68
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					68
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					68
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	469	3	1	9	Y	1					69
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	653	3	1	9	Y	1					70

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5551	-0-	-215	-0-	587	1	4964	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	580	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	595	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	600	1	4889	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	572	1	4648	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	270	1	5076	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
06	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
07	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
08	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20754	-0-	-126	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	20533	-0-	-1043	-0-	20533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	5224	-0-	-2464	-0-	5220	3	4	9	Y	4					7
06	7440	X	4845	-0-	-2595	-0-	4842	3	3	9	Y	3					10
07	7688	X	4808	-0-	-2880	-0-	4800	3	8	9	Y	7					17
08	6541	X	4548	-0-	-1993	-0-	4454	3	94	9	Y	85	96	1			6
09	5490	X	4090	-0-	-1400	-0-	4048	3	42	9	Y	38					44
*10	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	2327	3	22	9	Y	20					64

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1925	-0-	-1175	850	1925	3			Y	-0-					8
06	2454	N	1604	-0-	-850	-0-	1604	3			Y	-0-					8
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					8
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					8
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					8
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	3	1	9	Y	1					9

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	99	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	107	1	1873	2	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	2	N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	N	-0-					-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	103	1	1936	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	157	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	160	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	162	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	162	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	146	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	147	1	2768	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
*10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
07	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
08	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
09	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
*10	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	1174	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2627	-0-	-73	-0-	1130	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	1145	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	1160	1	1426	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	1126	1	1457	2	N	-0-			-0-
*10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1166	1	1638	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

05	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	21	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	27	1	4126	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	27	1	4258	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	27	1	4222	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	26	1	3923	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	19	1	4017	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

05	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	23	1	4627	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4422	-0-	-288	-0-	29	1	4393	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	29	1	4573	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	29	1	4507	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	29	1	4368	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	21	1	4521	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4851	2	N	-0-			-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	534	1	4889	2	N	-0-			-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	569	1	5456	2	N	-0-			-0-
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	536	1	5150	2	N	-0-			-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	524	1	4619	2	N	-0-			-0-
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	546	1	5066	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

05	7347	X	6238	-0-	-1109	-0-	607	1	5631	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	5846	-0-	-1264	-0-	576	1	5270	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6141	-0-	-1206	-0-	580	1	5561	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	614	1	5892	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5731	-0-	-839	-0-	584	1	5147	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	582	1	5405	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	424	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	408	1	2053	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	422	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	428	1	2105	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	410	1	2036	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	414	1	2033	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	27	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	33	1	5112	2	N	-0-			-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	33	1	5256	2	N	-0-			-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	33	1	5180	2	N	-0-			-0-
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	33	1	5003	2	N	-0-			-0-
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	24	1	5125	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12468	-0-	-769	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12154	-0-	-596	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12497	-0-	-678	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12384	-0-	-791	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11318	-0-	-1132	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10882	-0-	-1673	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	1484	1	14847	3	Y	17	48	1			26
							19	9									
06	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	1436	1	14701	3	Y	-0-					26
07	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	1510	1	14909	3	Y	3					29
							3	9									
08	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	1510	1	14850	3	Y	-0-					29
09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	1462	1	14245	3	Y	15					44
							17	9									
10	15841	X	15762	-0-	-79	-0-	1510	1	14252	3	Y	-0-					44

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
08	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
*10	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	583	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	571	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	578	1	3696	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	202	1	3609	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	193	1	3627	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7798	-0-	-355	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
*10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7882	-0-	-147	-0-	406	1	7476	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7550	-0-	-190	-0-	408	1	7142	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7822	-0-	-176	-0-	413	1	7409	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	422	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7467	-0-	-153	-0-	396	1	7071	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	392	1	7352	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	20629	2			N	-0-			-0-
06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-			-0-
07	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-			-0-
08	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-			-0-
09	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-			-0-
*10	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
*10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-			-0-
06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-			-0-
07	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-			-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
*10	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	6073	-0-	-1637	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	6221	-0-	-2831	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	5738	-0-	-3624	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8887	-0-	-173	-0-	8887	2			N	-0-			-0-
*10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10252	-0-	-443	-0-	10252	2			N	-0-			-0-
06	10050	X	9651	-0-	-399	-0-	9651	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9925	-0-	-584	-0-	9925	2			N	-0-			-0-
08	10509	X	9561	-0-	-948	-0-	9561	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	7998	-0-	-2172	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8056	-0-	-1988	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8487	-0-	-1233	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8212	-0-	-668	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6529	-0-	-1035	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5708	-0-	-592	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
*10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6911	-0-	-1397	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5174	-0-	-2386	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5708	-0-	-2042	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5792	-0-	-1958	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8490	-0-	-841	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8358	-0-	-672	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6942	-0-	-1428	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7492	-0-	-1374	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	15143	-0-	-822	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14365	-0-	-1085	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14569	-0-	-559	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13943	-0-	-697	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14636	-0-	-492	-0-	14636	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
07	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
08	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
*10	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	17995	-0-	-1504	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	12285	-0-	-6585	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15438	-0-	-2542	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	11404	-0-	-5996	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	12741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	15415	-0-	-1542	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14939	-0-	-781	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	15026	-0-	-1218	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14599	-0-	-521	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	15129	-0-	-309	-0-	15129	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12493	-0-	-837	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12469	-0-	-431	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11295	-0-	-1755	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11741	-0-	-1155	-0-	11741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11800	-0-	-600	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11265	-0-	-585	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11383	-0-	-862	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10798	-0-	-1106	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9984	-0-	-1827	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	17	48 1	Y	17					26
							19	9											
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3			Y	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	3					29
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	15					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	15017	-0-	-204	-0-	15017	3			Y	-0-					30
06	14730	X	14534	-0-	-196	-0-	14534	3			Y	-0-					30
07	15221	X	14925	-0-	-296	-0-	14925	3			Y	-0-					30
08	15221	X	14932	-0-	-289	-0-	14932	3			Y	-0-					30
09	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14745	3	1	9	Y	1					31
10	15004	X	14377	-0-	-627	-0-	14376	3	1	9	Y	1					32

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	459	1	3009	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	449	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	452	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	471	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	450	1	2925	2	N	-0-					-0-
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	459	1	2959	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5637	-0-	-408	-0-	28	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	35	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	36	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	36	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	35	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	26	1	5437	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	25	1	5030	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	31	1	4811	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4706	-0-	-626	-0-	30	1	4676	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4878	-0-	-454	-0-	31	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	30	1	4488	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	22	1	4689	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10635	-0-	-680	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10048	-0-	-782	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9984	-0-	-1021	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8497	-0-	-2153	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	22	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	28	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	28	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	29	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	28	1	4297	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	20	1	4215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	21268	-0-	-6384	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	19663	-0-	-7097	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	19367	-0-	-6890	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	18285	-0-	-6112	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	16916	-0-	-4714	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	16768	-0-	-4498	-0-	16768	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

05	9331	X	7618	-0-	-1713	-0-	806	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7361	-0-	-1249	-0-	804	1	6557	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7436	-0-	-1461	-0-	806	1	6630	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7518	-0-	-387	-0-	822	1	6696	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	766	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7173	-0-	-453	-0-	363	1	6810	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

05	7223	X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6107	-0-	-793	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6728	-0-	-464	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7093	-0-	-99	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6464	-0-	-496	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

05	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
06	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
09	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
*10	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	18004	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

05	19220	X	18000	-0-	-1220	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16746	-0-	-1854	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16908	-0-	-1692	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16893	-0-	-1397	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16029	-0-	-1671	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16299	-0-	-1712	-0-	16299	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

05	13268	X	12823	-0-	-445	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12728	-0-	-1935	-0-	814	1	11914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	6709	-0-	3609	3609	6709	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	6420	-0-	3420	7029	6420	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	9557	-0-	6457	13486	611	1	8946	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-			-0-
06	9360	X	8599	-0-	-761	-0-	8599	2			N	-0-			-0-
07	9672	X	8916	-0-	-756	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
08	9672	X	8753	-0-	-919	-0-	8753	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

05	22413	X	20161	-0-	-2252	-0-	20161	2			N	-0-			-0-
06	21180	X	18918	-0-	-2262	-0-	18918	2			N	-0-			-0-
07	21731	X	20787	-0-	-944	-0-	20787	2			N	-0-			-0-
08	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2			N	-0-			-0-
09	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	21813	2			N	-0-			-0-
*10	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	1343	1	19657	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

05	5766	X	4399	-0-	-1367	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	2148	-0-	-4021	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	3838	-0-	-2331	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	1739	-0-	-4231	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

05	16182	X	14116	-0-	-2066	-0-	14116	2			N	-0-			-0-
06	15030	X	13309	-0-	-1721	-0-	13309	2			N	-0-			-0-
07	15469	X	13478	-0-	-1991	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
08	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	13683	2			N	-0-			-0-
09	13890	X	13212	-0-	-678	-0-	13212	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12847	-0-	-1258	-0-	12847	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

05	29388	X	26210	-0-	-3178	-0-	26210	2			N	-0-			-0-
06	28440	X	25520	-0-	-2920	-0-	25520	2			N	-0-			-0-
07	29388	X	25871	-0-	-3517	-0-	25871	2			N	-0-			-0-
08	28675	X	25576	-0-	-3099	-0-	25576	2			N	-0-			-0-
09	26400	X	24106	-0-	-2294	-0-	24106	2			N	-0-			-0-
10	26381	X	24976	-0-	-1405	-0-	24976	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

05	11036	X	10236	-0-	-800	-0-	10236	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	10016	-0-	-664	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-			-0-
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-			-0-
09	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	11125	-0-	-407	-0-	711	1	10414	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3940	-0-	-2415	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1254	-0-	-3666	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2198	-0-	-3196	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
*10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	597	1	8741	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10434	-0-	-1346	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10209	-0-	-921	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10172	-0-	-1329	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8388	-0-	-2152	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9014	-0-	-1092	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8672	-0-	-838	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9140	-0-	-98	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8880	-0-	-141	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10284	-0-	-938	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9886	-0-	-824	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10757	-0-	-31	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9711	-0-	-639	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10176	-0-	-116	-0-	10176	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
*10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	7210	-0-	-2958	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7469	-0-	-1621	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6843	-0-	-1868	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6663	-0-	-1767	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7132	-0-	-587	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
*10	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	1005	1	8497	2	N	-0-					-0-
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	968	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	987	1	8118	2	N	-0-					-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	982	1	7999	2	N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	965	1	7842	2	N	-0-					-0-
*10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	475	1	8915	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	32227	2			N	-0-					-0-
06	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	31078	2			N	-0-					-0-
07	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	33668	2			N	-0-					-0-
09	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
*10	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32788	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	9099	-0-	-77	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8397	-0-	-483	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7825	-0-	-1351	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7327	-0-	-1493	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7038	-0-	-2076	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	372	1	8385	3	N	27					124
							30	9									
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	360	1	7789	3	N	14	63	1			75
							15	9									
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	372	1	7404	3	N	11					86
							12	9									
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	372	1	7362	3	N	16					102
							18	9									
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	360	1	7015	3	N	17					119
							19	9									
*10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	372	1	7143	3	N	7					126
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
06	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
07	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
09	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
*10	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26244	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	442	1	5363	2	Y	38	26	1			18
							442	3	42	9							
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	436	1	5267	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	499	1	5797	2	Y	13					22
							499	3	14	9							
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	487	1	5686	3	Y	10					32
							11	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	475	1	5329	3	Y	8					40
							9	9									
*10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	555	1	5819	3	Y	14					54
							15	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
*10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
07	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
08	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
*10	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54777	X	50170	-0-	-4607	-0-	50170	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	47484	-0-	-4086	-0-	47484	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	48524	-0-	-2409	-0-	48524	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	49268	-0-	-1665	-0-	49268	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	44991	-0-	-4299	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	44278	-0-	-5880	-0-	44278	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
07	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
08	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
09	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
*10	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	39958	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
*10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
*10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4768	3	4	9	Y	4					4

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	13911	-0-	-1403	-0-	13911	3			Y	-0-					1
06	14580	X	13041	-0-	-1539	-0-	13037	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	14570	X	12742	-0-	-1828	-0-	12742	3			Y	-0-					2
08	14260	X	12856	-0-	-1404	-0-	12856	3			Y	-0-	1	1			1
09	13740	X	12437	-0-	-1303	-0-	12437	3			Y	-0-					1
10	13919	X	13313	-0-	-606	-0-	13313	3			Y	-0-					1

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11166	-0-	-397	-0-	11165	3	1	9	Y	1					3
06	11190	X	10949	-0-	-241	-0-	10939	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	11470	X	11394	-0-	-76	-0-	11394	3			Y	-0-					6
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			Y	-0-	2	1			4
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	3			Y	-0-					4
*10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1630	-0-	-1470	259	1630	3			Y	-0-	12	1			6
06	2069	N	1810	-0-	-259	-0-	1810	3			Y	-0-					6
07	2449	N	1909	-0-	-540	-0-	1909	3			Y	-0-					6
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					6
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					6
10	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			Y	-0-					6

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7786	-0-	-398	-0-	7749	3	37	9	Y	34	90	1			10
06	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	7441	3	6	9	Y	5					15
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7709	3	3	9	Y	3	18	1			-0-
08	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	3			Y	-0-					-0-
*10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7890	3	34	9	Y	31					31

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	3412	-0-	-7118	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
09	10530	X	103	-0-	-10427	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	2670	-0-	-8211	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	20015	-0-	-1685	-0-	20015	3			N	-0-					19
06	20730	X	19153	-0-	-1577	-0-	19153	3			N	-0-					19
07	21018	X	19531	-0-	-1487	-0-	19531	3			N	-0-					19
08	20553	X	19470	-0-	-1083	-0-	19470	3			N	-0-					19
09	19800	X	18576	-0-	-1224	-0-	18576	3			N	-0-					19
10	20026	X	18878	-0-	-1148	-0-	18878	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			Y	-0-					8
06	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			Y	-0-					8
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			Y	-0-					8
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	3			Y	-0-					8
09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			Y	-0-					8
*10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12457	3	1	9	Y	1					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
*10	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	19684	-0-	-1489	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16716	-0-	-3774	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	16549	-0-	-3880	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16267	-0-	-4162	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16072	-0-	-3428	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16126	-0-	-3559	-0-	16126	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10153	-0-	-387	-0-	524	1	9629	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9384	-0-	-366	-0-	508	1	8876	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9351	-0-	-724	-0-	494	1	8857	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	508	1	8945	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8760	-0-	-1080	-0-	464	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9117	-0-	-1051	-0-	461	1	8656	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	3			Y	-0-					22
06	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	3			Y	-0-					22
07	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21717	3			Y	-0-					22
08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20428	3			Y	-0-					22
09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	3			Y	-0-					22
*10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1780	3	43	9	Y	39					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

05	39730	X	39730	-0-	-0-	-0-	39730	2			N	-0-					-0-
06	36333	X	36333	-0-	-0-	-0-	36333	2			N	-0-					-0-
07	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
08	40215	X	40215	-0-	-0-	-0-	40215	2			N	-0-					-0-
09	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
*10	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	37602	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

05	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
08	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

05	83080	X	67200	-0-	-15880	-0-	67200	2			N	-0-					-0-
06	76140	X	62528	-0-	-13612	-0-	62528	2			N	-0-					-0-
07	75330	X	63502	-0-	-11828	-0-	63502	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	60625	-0-	-11357	-0-	60625	2			N	-0-					-0-
09	66900	X	57026	-0-	-9874	-0-	57026	2			N	-0-					-0-
10	67208	X	57392	-0-	-9816	-0-	57392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

05	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
08	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
09	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
*10	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17481	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
09	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
*10	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7089	-0-	-196	-0-	366	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7077	-0-	-213	-0-	383	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	383	1	6879	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	371	1	6527	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6860	-0-	-220	-0-	364	1	6496	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7299	-0-	-17	-0-	369	1	6930	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	13858	-0-	-1952	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13121	-0-	-1639	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13221	-0-	-789	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13521	-0-	-336	-0-	13521	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8858	-0-	-1465	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8386	-0-	-1514	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7984	-0-	-2215	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9075	-0-	-349	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8237	-0-	-763	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8134	-0-	-732	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9110	-0-	-500	-0-	9037	3	73	9	Y	66	50	1			61
06	9300	X	8931	-0-	-369	-0-	8861	3	70	9	Y	64	93	1			32
07	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9042	3	58	9	Y	53	83	1			2
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9011	3	106	9	Y	96	96	1			2
09	8940	X	8766	-0-	-174	-0-	8766	3			Y	-0-					2
*10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9285	3	56	9	Y	51					53

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
07	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
*10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
06	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
07	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
08	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
09	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
*10	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	28957	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	403	X	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1717	-0-	-353	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1640	-0-	-1026	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	598	-0-	-2068	-0-	598	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	25674	-0-	-3621	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	24260	-0-	-3400	-0-	24260	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24891	-0-	-1862	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23183	-0-	-2919	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	21866	-0-	-3394	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22497	-0-	-3171	-0-	22497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10219	-0-	-848	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13551	-0-	-1391	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12214	-0-	-2066	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13337	-0-	-1419	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12405	-0-	-1886	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11517	-0-	-2313	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12651	-0-	-896	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	14990	-0-	-324	-0-	14987	3	3	9	N	3					28
06	14820	X	14385	-0-	-435	-0-	14385	3			N	-0-					28
07	15314	X	14783	-0-	-531	-0-	14783	3			N	-0-					28
08	15097	X	14662	-0-	-435	-0-	14662	3			N	-0-					28
09	14610	X	13991	-0-	-619	-0-	13991	3			N	-0-					28
10	15004	X	13908	-0-	-1096	-0-	13908	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13797	-0-	-1207	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13742	-0-	-797	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13624	-0-	-729	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12624	-0-	-966	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13063	-0-	-732	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10324	-0-	-743	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9641	-0-	-775	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9348	-0-	-642	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9773	-0-	-550	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	24196	2			N	-0-					-0-
06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
08	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
09	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
*10	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	13291	-0-	-504	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12581	-0-	-739	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12931	-0-	-833	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12853	-0-	-632	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12126	-0-	-804	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12371	-0-	-928	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

05	11160	X	9780	-0-	-1380	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8230	-0-	-1730	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8171	-0-	-2090	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7128	-0-	-3133	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	6715	-0-	-3095	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7426	-0-	-2339	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

05	11036	X	9794	-0-	-1242	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9299	-0-	-961	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9378	-0-	-976	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8719	-0-	-1077	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

05	21173	X	17328	-0-	-3845	-0-	478	1	16814	3	Y	33	47	1			24
							36	9									
06	18750	X	11397	-0-	-7353	-0-	335	1	11049	3	Y	12					36
							13	9									
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	461	1	16325	3	Y	11	42	1			5
							12	9									
08	18476	X	15639	-0-	-2837	-0-	428	1	15211	3	Y	-0-					5
09	17730	X	16701	-0-	-1029	-0-	451	1	16192	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
10	17329	X	14291	-0-	-3038	-0-	424	1	13867	3	Y	-0-					8

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

05	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1332	1	13000	3	Y	7					52
							8	9									
06	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1110	1	11455	3	Y	24					76
							26	9									
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1190	1	11665	3	Y	10					86
							11	9									
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	998	1	10291	3	Y	12					98
							13	9									
09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	967	1	10627	3	Y	21					119
							23	9									
*10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	1093	1	10562	3	Y	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
06	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
07	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
08	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
09	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	2			N	-0-					-0-
*10	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12067	-0-	-333	-0-	622	1	11445	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11642	-0-	-178	-0-	630	1	11012	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	620	1	11121	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11852	-0-	-300	-0-	637	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11378	-0-	-382	-0-	603	1	10775	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11677	-0-	-382	-0-	591	1	11086	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5382	-0-	-2461	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5846	-0-	-1997	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6084	-0-	-1015	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3654	-0-	-779	-0-	3646	3	8	9	Y	7					14
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	Y	3	7	1			10
07	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3659	3	3	9	Y	3	9	1			4
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5101	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5026	3	4	9	Y	4	7	1			1
*10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6567	3	17	9	Y	15					16

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4194	-0-	-456	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	1458	-0-	-3843	-0-	135	1	1319	3	Y	4					18
							4	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	325	1	3355	3	Y	12					30
							13	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	291	1	2854	3	Y	7					37
							8	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	486	1	5012	3	Y	2					39
							2	9									
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	470	1	5163	3	Y	17					56
							19	9									
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	403	1	3897	3	Y	3					59
							3	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	123	-0-	-1047	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

05	8990	X	6993	-0-	-1997	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6894	-0-	-1746	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6642	-0-	-288	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6569	-0-	-561	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

05	25017	X	22951	-0-	-2066	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	22289	-0-	-1471	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	22538	-0-	-1580	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	20768	-0-	-3071	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18081	-0-	-4269	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	18082	-0-	-4951	-0-	18082	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

05	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
09	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
*10	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

05	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
*10	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					10
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					10

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	17					23
							19	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	11					34
							12	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9					43
							10	9									
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	179	3	Y	9	45	1			7
							10	9									
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	172	3	Y	2					9
							2	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	Y	1					12
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6513	3	10	9	Y	9					21
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					21
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					21
09	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6388	3	8	9	Y	7					28
10	7750	X	5837	-0-	-1913	-0-	5837	3			Y	-0-					28

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	1788	1	18455	3	Y	-0-					5
06	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	1719	1	16976	3	Y	51	48	1			8
							56	9									
07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1787	1	17499	3	Y	-0-					8
08	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	1844	1	17633	3	Y	34					42
							37	9									
09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	1798	1	16872	3	Y	24					66
							26	9									
*10	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	2037	1	16662	3	Y	23	89	1			-0-
							25	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	200	1	6314	3	Y	201	314	1			23
							221	9									
06	6420	X	5869	-0-	-551	-0-	326	1	5416	3	Y	115	94	1			44
							127	9									
07	7006	X	6309	-0-	-697	-0-	337	1	5795	3	Y	161	177	1			28
							177	9									
08	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	360	1	6358	3	Y	172	143	1			57
							189	9									
09	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	340	1	6144	3	Y	220					277
							242	9									
*10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	362	1	6617	3	Y	157	359	1			75
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
06	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
07	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
*10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

05	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7472	-0-	-598	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7584	-0-	-569	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7327	-0-	-764	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7052	-0-	-778	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7183	-0-	-753	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
*10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

05	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
07	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
*10	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	Y	1					1
							1	9									
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
*10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	18	1			11
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7415	-0-	-1141	-0-	7400	3	15	9	Y	14					46
06	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	7606	3	3	9	Y	3					49
07	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	7683	3	10	9	Y	9	33	1			25
08	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	7674	3	12	9	Y	11					36
09	7830	X	7818	-0-	-12	-0-	7806	3	12	9	Y	11					47
*10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7945	3	17	9	Y	15					62

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5784	-0-	-540	-0-	5741	3	43	9	Y	39	49	1			23
06	6120	X	5594	-0-	-526	-0-	5591	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
07	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5743	3	10	9	Y	9					9
08	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5808	3	35	9	Y	32	41	1			-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
*10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8960	-0-	-526	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8401	-0-	-779	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8367	-0-	-1057	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8144	-0-	-616	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7981	-0-	-978	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	17066	-0-	-1720	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	16614	-0-	-1206	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16716	-0-	-954	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16766	-0-	-904	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16290	-0-	-810	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16685	-0-	-489	-0-	16685	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2597	-0-	-348	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2471	-0-	-529	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	886	-0-	-1634	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	513	-0-	-2091	-0-	513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	10478	3	13	9	Y	12					50
06	11010	X	9921	-0-	-1089	-0-	9914	3	7	9	Y	6					56
07	11036	X	10326	-0-	-710	-0-	10313	3	13	9	Y	12	39	1			29
08	10757	X	10487	-0-	-270	-0-	10475	3	12	9	Y	11					40
09	10350	X	9832	-0-	-518	-0-	9821	3	11	9	Y	10					50
10	10478	X	10109	-0-	-369	-0-	10095	3	14	9	Y	13					63

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5226	3	39	9	Y	35	44	1			42
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5089	3	2	9	Y	2	44	1			-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5159	3	9	9	Y	8					8
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5308	3	33	9	Y	30	38	1			-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			Y	-0-					-0-
*10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
09	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
*10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10630	-0-	-809	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10109	-0-	-961	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10171	-0-	-865	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9954	-0-	-679	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9425	-0-	-865	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9488	-0-	-1145	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	20416	-0-	-2059	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19898	-0-	-1852	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20420	-0-	-1776	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20244	-0-	-1332	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	19521	-0-	-849	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19852	-0-	-701	-0-	19852	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	691	1	8385	3	Y	54	38	1			27
							59	9									
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	672	1	8118	3	Y	6	20	1			13
							7	9									
07	8463	X	8323	-0-	-140	-0-	658	1	7644	3	Y	19					32
							21	9									
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	677	1	7916	3	Y	15					47
							17	9									
09	8190	X	7832	-0-	-358	-0-	639	1	7180	3	Y	12					59
							13	9									
10	8463	X	7229	-0-	-1234	-0-	628	1	6587	3	Y	13					72
							14	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

05	14508	X	12420	-0-	-2088	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11888	-0-	-1194	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11073	-0-	-1916	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10821	-0-	-1539	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10738	-0-	-1693	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

05	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

05	23932	X	22619	-0-	-1313	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21651	-0-	-1509	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22308	-0-	-1562	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	22273	-0-	-1597	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	21292	-0-	-1208	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21376	-0-	-1254	-0-	21376	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

05	18817	X	16627	-0-	-2190	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15760	-0-	-1910	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16166	-0-	-1752	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15749	-0-	-2169	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15428	-0-	-1132	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	15893	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	27617	-0-	-1182	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	25344	-0-	-2526	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26134	-0-	-2665	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
08	28148	X	24752	-0-	-3396	-0-	24752	2			N	-0-					-0-
09	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	25504	-0-	-2117	-0-	25504	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	1637	1	7761	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8628	-0-	-372	-0-	1572	1	7056	2	N	-0-					-0-
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1652	1	7720	2	N	-0-					-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1679	1	7937	2	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1619	1	7614	2	N	-0-					-0-
*10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1657	1	7975	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	1079	1	12830	2	N	-0-					-0-
06	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1044	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	1078	1	11780	2	N	-0-					-0-
08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1078	1	10886	2	N	-0-					-0-
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1044	1	10454	2	N	-0-					-0-
*10	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1079	1	11470	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29756	X	29756	-0-	-0-	-0-	29756	2			N	-0-					-0-
06	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
07	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
08	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
09	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
*10	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	29091	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	16217	-0-	-864	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	16282	-0-	-179	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
08	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
09	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15549	-0-	-1036	-0-	15549	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	30722	-0-	-3161	-0-	30722	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	28660	-0-	-3260	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	29330	-0-	-3158	-0-	29330	2			N	-0-					-0-
08	31682	X	28698	-0-	-2984	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	26626	-0-	-3884	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	27953	-0-	-2768	-0-	27953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14227	-0-	-1521	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13366	-0-	-794	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14093	-0-	-1035	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	7375	-0-	-7753	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	3851	-0-	-10789	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*10	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	1494	1	21709	2	N	-0-			-0-
06	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1462	1	19870	2	N	-0-			-0-
07	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	2476	1	19013	2	N	-0-			-0-
08	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	2166	1	19767	2	N	-0-			-0-
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	2279	1	16661	2	N	-0-			-0-
*10	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	2542	1	17590	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

05	19995	X	18287	-0-	-1708	-0-	18287	2			N	-0-			-0-
06	18990	X	17380	-0-	-1610	-0-	17380	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	17886	-0-	-1427	-0-	17886	2			N	-0-			-0-
08	19065	X	17992	-0-	-1073	-0-	17992	2			N	-0-			-0-
09	18060	X	17336	-0-	-724	-0-	17336	2			N	-0-			-0-
10	18290	X	17181	-0-	-1109	-0-	17181	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
07	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	2			N	-0-			-0-
08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-			-0-
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
*10	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

05	22444	X	21540	-0-	-904	-0-	21540	2			N	-0-			-0-
06	21720	X	20522	-0-	-1198	-0-	20522	2			N	-0-			-0-
07	22010	X	20888	-0-	-1122	-0-	20888	2			N	-0-			-0-
08	21855	X	20804	-0-	-1051	-0-	20804	2			N	-0-			-0-
09	20940	X	19940	-0-	-1000	-0-	19940	2			N	-0-			-0-
10	21545	X	20424	-0-	-1121	-0-	20424	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
06	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-			-0-
07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-			-0-
08	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-			-0-
*10	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
*10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7864	3	55	9	N	50	91	1			66
06	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	7470	3	17	9	N	15					81
07	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	7772	3	17	9	N	15	71	1			25
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					25
09	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	7379	3			N	-0-					25
*10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8073	3	59	9	N	54					79

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23715	X	22644	-0-	-1071	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21541	-0-	-1169	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	22248	-0-	-785	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	21919	-0-	-1114	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21240	-0-	-1050	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21894	-0-	-736	-0-	21894	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					4
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					3
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1					4
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	Y	3					7

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14212	3	50	9	Y	45					83
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13995	3	35	9	Y	32	69	1			46
07	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14378	3	37	9	Y	34					80
08	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14042	3	48	9	Y	44	66	1			58
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13452	3	11	9	Y	10					68
*10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14023	3	75	9	Y	68					136

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5476	-0-	-74	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5055	-0-	-680	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4346	-0-	-1389	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4570	-0-	-980	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3845	-0-	-1890	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1970	-0-	-1254	-0-	1962	3	8	9	Y	7					16
06	3120	X	1685	-0-	-1435	-0-	1682	3	3	9	Y	3	8	1			11
07	3224	X	1883	-0-	-1341	-0-	1877	3	6	9	Y	5					16
08	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1478	3	4	9	Y	4	7	1			13
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2541	3	2	9	Y	2					15
*10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	Y	11					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	372	1	4069	3	N	14					156
							15	9									
06	4530	X	4521	-0-	-9	-0-	360	1	4157	3	N	4	78	1			82
							4	9									
07	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	6	1	4314	3	N	17					99
							19	9									
08	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	98	1	4197	3	N	14					113
							15	9									
09	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	360	1	3900	3	N	5					118
							6	9									
10	4681	X	4142	-0-	-539	-0-	372	1	3742	3	N	25					143
							28	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
07	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
08	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
*10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	603	-0-	-792	-0-	603	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9356	-0-	-378	-0-	9347	3	9	9	N	8					36
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9064	3	3	9	N	3					39
07	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	8108	3	3	9	N	3					42
08	9486	X	8302	-0-	-1184	-0-	8302	3			N	-0-					42
09	9180	X	8628	-0-	-552	-0-	8619	3	9	9	N	8					50
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8548	3	7	9	N	6					56

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30876	X	28757	-0-	-2119	-0-	28757	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	26953	-0-	-2117	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	26894	-0-	-2990	-0-	26894	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	25715	-0-	-3983	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24832	-0-	-3458	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	25245	-0-	-3523	-0-	25245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4609	-0-	-692	-0-	4609	3			Y	-0-					19
06	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4391	3	35	9	Y	32	43	1			8
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	3			Y	-0-					8
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					8
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4796	3	36	9	Y	33					41
*10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4767	3	31	9	Y	28	58	1			11

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					19
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					19
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					19
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					19
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			Y	-0-					19
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					19

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	8998	3	1	9	Y	1					23
06	9240	X	8766	-0-	-474	-0-	8766	3			Y	-0-					23
07	9548	X	9096	-0-	-452	-0-	9096	3			Y	-0-					23
08	9238	X	9171	-0-	-67	-0-	9171	3			Y	-0-					23
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8932	3	37	9	Y	34					57
*10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			Y	-0-					57

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8079	-0-	-725	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7721	-0-	-799	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7954	-0-	-850	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8067	-0-	-644	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7549	-0-	-281	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4279	-0-	-1487	-0-	4279	3			Y	-0-					2
06	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	4230	3			Y	-0-					2
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-					2
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					2
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					2
10	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	4090	3			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	457	-0-	-907	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	690	N	318	-0-	-372	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5351	-0-	-49	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

05	23839	X	22078	-0-	-1761	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	21407	-0-	-913	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	21689	-0-	-1375	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21448	-0-	-1244	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20558	-0-	-1402	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	21037	-0-	-1097	-0-	21037	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

05	14973	X	14808	-0-	-165	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14095	-0-	-605	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14378	-0-	-874	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14022	-0-	-1230	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13152	-0-	-1608	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13900	-0-	-918	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

05	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2874	3	3	9	Y	3					12
06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2675	3	4	9	Y	4	6	1			10
07	3441	X	2442	-0-	-999	-0-	2442	3			Y	-0-	7	1			3
08	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2348	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2412	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2766	3	3	9	Y	3					4

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5047	3	54	9	Y	49					85
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5111	3	89	9	Y	81	66	1			100
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5555	3	52	9	Y	47	99	1			48
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5550	3	37	9	Y	34	47	1			35
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5802	3	84	9	Y	76	92	1			19
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5497	3	63	9	Y	57					76

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

05	10602	X	10196	-0-	-406	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9724	-0-	-536	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9817	-0-	-599	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9924	-0-	-492	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9437	-0-	-643	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

05	4309	X	2954	-0-	-1355	-0-	2917	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4170	X	2840	-0-	-1330	-0-	2837	3	3	9	Y	3					3
07	4309	X	3225	-0-	-1084	-0-	3192	3	33	9	Y	30					33
08	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					33
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	3	9	9	Y	8					41
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	3	25	9	Y	23					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5092	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4935	3	3	9	Y	3					3
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			Y	-0-					3
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					3
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4919	3	11	9	Y	10					13
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4766	3	25	9	Y	23					36

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

05	9145	X	9118	-0-	-27	-0-	9117	3	1	9	Y	1					23
06	8790	X	8777	-0-	-13	-0-	8777	3			Y	-0-					23
07	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	9072	3			Y	-0-					23
08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-					23
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8951	3	2	9	Y	2					25
*10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			Y	-0-					25

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

05	14663	X	13174	-0-	-1489	-0-	363	1	12772	3	Y	35	49	1			26
							39	9									
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	395	1	13009	3	Y	21					47
							23	9									
07	13423	X	11901	-0-	-1522	-0-	326	1	11561	3	Y	13	53	1			7
							14	9									
08	13423	X	11673	-0-	-1750	-0-	320	1	11353	3	Y	-0-					7
09	13440	X	11709	-0-	-1731	-0-	316	1	11347	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
10	13888	X	11176	-0-	-2712	-0-	332	1	10844	3	Y	-0-					7

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

05	7068	X	5901	-0-	-1167	-0-	163	1	5734	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	234	1	7724	3	Y	4					9
							4	9									
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	242	1	8567	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	289	1	10275	3	Y	-0-					2
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	238	1	8541	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	262	1	8572	3	Y	-0-					3

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10805	-0-	-293	-0-	9783	2	1022	3	Y	-0-					41
06	10740	X	10298	-0-	-442	-0-	9303	2	995	3	Y	-0-					41
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	9801	2	1049	3	Y	-0-					41
08	10819	X	10407	-0-	-412	-0-	9366	2	1041	3	Y	-0-					41
09	10470	X	10146	-0-	-324	-0-	9247	2	899	3	Y	-0-					41
*10	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	8859	2	1016	3	Y	34					75
							37	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13412	-0-	-1189	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14026	-0-	-575	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14266	-0-	-273	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
*10	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	17451	-0-	-467	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16444	-0-	-896	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16644	-0-	-1274	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16605	-0-	-1313	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15880	-0-	-1460	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16214	-0-	-1239	-0-	16214	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	3			Y	-0-					2
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			Y	-0-	1	1			1
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	10168	X	10112	-0-	-56	-0-	10112	3			Y	-0-					-0-
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			Y	-0-					-0-
10	10168	X	9664	-0-	-504	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8535	-0-	-675	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8725	-0-	-792	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8537	-0-	-732	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8022	-0-	-875	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9994	-0-	-918	-0-	9988	3	6	9	Y	5					13
06	10560	X	9464	-0-	-1096	-0-	9463	3	1	9	Y	1					14
07	10912	X	9900	-0-	-1012	-0-	9870	3	30	9	Y	27					41
08	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	10050	3			Y	-0-					41
09	9750	X	9678	-0-	-72	-0-	9678	3			Y	-0-					41
*10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10068	3	9	9	Y	8					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	21964	-0-	-2123	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18875	-0-	-3865	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	19791	-0-	-2560	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19491	-0-	-1779	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19881	-0-	-2098	-0-	19881	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

05	10261	X	10025	-0-	-236	-0-	487	1	9521	3	Y	15					27
							17	9									
06	9750	X	9590	-0-	-160	-0-	472	1	9108	3	Y	9					36
							10	9									
07	10075	X	9802	-0-	-273	-0-	490	1	9291	3	Y	19					55
							21	9									
08	10013	X	8958	-0-	-1055	-0-	463	1	8476	3	Y	17	62	1			10
							19	9									
09	9690	X	9247	-0-	-443	-0-	511	1	8715	3	Y	19					29
							21	9									
*10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	767	1	11140	3	Y	-0-					29

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

05	11036	X	10371	-0-	-665	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9849	-0-	-651	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9854	-0-	-717	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9235	-0-	-845	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9676	-0-	-709	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

05	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	416	1	7647	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7803	-0-	-687	-0-	422	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8060	-0-	-713	-0-	426	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8079	-0-	-694	-0-	434	1	7645	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7731	-0-	-159	-0-	410	1	7321	2	N	-0-					-0-
*10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	410	1	7703	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

05	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	6269	3			Y	-0-					28
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6174	3	35	9	Y	32	51	1			9
07	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	6273	3			Y	-0-					9
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					9
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6416	3	37	9	Y	34					43
*10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6635	3	30	9	Y	27	59	1			11

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

05	19003	X	18386	-0-	-617	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	17711	-0-	-559	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18096	-0-	-752	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17727	-0-	-997	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16645	-0-	-1295	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17159	-0-	-1224	-0-	17159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					69
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					69
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					69
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					69
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					69
*10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					69

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6928	2	172	3	N	-0-					17
06	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	6562	2	168	3	N	-0-					17
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	3	N	-0-					17
08	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	6969	2	48	3	N	-0-					17
09	7020	X	6024	-0-	-996	-0-	5865	2	159	3	N	-0-					17
10	7254	X	6146	-0-	-1108	-0-	5980	2	166	3	N	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12756	-0-	-946	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11969	-0-	-931	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12344	-0-	-893	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11638	-0-	-1142	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11999	-0-	-742	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					1
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
09	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
*10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	10760	-0-	-1609	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10457	-0-	-1230	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10288	-0-	-965	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9730	-0-	-890	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11325	-0-	-1261	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10781	-0-	-1249	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10943	-0-	-577	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
*10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	22292	-0-	-710	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21595	-0-	-665	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	22044	-0-	-958	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	21543	-0-	-1335	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19977	-0-	-1803	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	20497	-0-	-1823	-0-	20497	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

05	24056	X	22858	-0-	-1198	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21477	-0-	-1473	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	21888	-0-	-1765	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21685	-0-	-1906	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20995	-0-	-1475	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	21441	-0-	-1406	-0-	21441	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

05	21266	X	19255	-0-	-2011	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	18331	-0-	-1499	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18460	-0-	-1318	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17717	-0-	-2061	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16278	-0-	-2502	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	15990	-0-	-3261	-0-	15990	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

05	19592	X	18366	-0-	-1226	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17813	-0-	-1147	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	18311	-0-	-1281	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	18044	-0-	-928	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	16264	-0-	-2096	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16897	-0-	-1517	-0-	16897	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

05	6851	X	6700	-0-	-151	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6510	-0-	-341	-0-	6510	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6330	-0-	-366	-0-	6330	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

05	6479	X	5285	-0-	-1194	-0-	5211	3	74	9	Y	67	179	1			53
06	6270	X	4629	-0-	-1641	-0-	4629	3			Y	-0-					53
07	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	4826	3	190	9	Y	173	186	1			40
08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5175	3	61	9	Y	55					95
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6389	3	72	9	Y	65	78	1			82
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			Y	-0-					82

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

05	23064	X	22068	-0-	-996	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	21272	-0-	-268	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21797	-0-	-461	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
08	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
09	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
*10	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	22848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	6772	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6375	-0-	-225	-0-	6375	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6558	-0-	-200	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
*10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

05	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	996	1	19463	3	Y	18					32
							20	9									
06	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	961	1	18525	3	Y	8					40
							9	9									
07	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	997	1	18894	3	Y	14					54
							15	9									
08	19871	X	19567	-0-	-304	-0-	1013	1	18537	3	Y	15	60	1			9
							17	9									
09	19230	X	16758	-0-	-2472	-0-	926	1	15804	3	Y	25					34
							28	9									
10	19871	X	11504	-0-	-8367	-0-	741	1	10763	3	Y	-0-					34

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

05	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5866	3	3	9	Y	3	8	1			12
06	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	5528	3	1	9	Y	1					13
07	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	5796	3			Y	-0-					13
08	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	5164	3	2	9	Y	2	5	1			10
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6557	3	8	9	Y	7					17
*10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6683	3	4	9	Y	4					21

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10038	3	14	9	Y	13	29	1			25
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10224	3	7	9	Y	6					31
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	3			Y	-0-					31
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10758	3	11	9	Y	10	19	1			22
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9966	3	13	9	Y	12					34
*10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9643	3	12	9	Y	11					45

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

05	10261	X	9794	-0-	-467	-0-	9785	3	9	9	Y	8	20	1			22
06	9930	X	9528	-0-	-402	-0-	9525	3	3	9	Y	3					25
07	9920	X	9724	-0-	-196	-0-	9724	3			Y	-0-					25
08	9889	X	9503	-0-	-386	-0-	9497	3	6	9	Y	5	11	1			19
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9586	3	7	9	Y	6					25
*10	9858	X	9788	-0-	-70	-0-	9778	3	10	9	Y	9					34

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

05	7285	X	6919	-0-	-366	-0-	6901	3	18	9	N	16					56
06	6870	X	6632	-0-	-238	-0-	6632	3			N	-0-					56
07	7099	X	6856	-0-	-243	-0-	6844	3	12	9	N	11					67
08	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					67
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					67
*10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7081	3	6	9	N	5					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	18348	-0-	-1027	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17643	-0-	-867	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	18231	-0-	-307	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18143	-0-	-271	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
09	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	18349	-0-	-3	-0-	18349	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

05	3100	N	2267	-0-	-833	336	2267	3			Y	-0-					18
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2071	3			Y	-0-					18
07	2387	N	1638	-0-	-749	-0-	1638	3			Y	-0-					18
08	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			Y	-0-					18
09	2070	N	1667	-0-	-403	-0-	1667	3			Y	-0-					18
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			Y	-0-					18

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					18
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					18
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

05	30101	X	28995	-0-	-1106	-0-	28995	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27575	-0-	-1405	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	27955	-0-	-1991	-0-	27955	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	27232	-0-	-2714	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	25687	-0-	-2753	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	25883	-0-	-3102	-0-	25883	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					18
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					18
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					18
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					18
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					18
*10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			Y	-0-					18

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

05	9920	X	8557	-0-	-1363	-0-	8557	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8617	-0-	-1163	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
07	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
08	10106	X	9297	-0-	-809	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
*10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

05	14632	X	13231	-0-	-1401	-0-	13231	3			N	-0-					6
06	13860	X	12630	-0-	-1230	-0-	12630	3			N	-0-					6
07	14167	X	13074	-0-	-1093	-0-	13074	3			N	-0-					6
08	14167	X	12884	-0-	-1283	-0-	12884	3			N	-0-					6
09	13020	X	12751	-0-	-269	-0-	12751	3			N	-0-					6
10	13237	X	12973	-0-	-264	-0-	12973	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

05	26660	X	23952	-0-	-2708	-0-	23952	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	22394	-0-	-3406	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	23859	-0-	-2274	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	22575	-0-	-2721	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	19454	-0-	-5026	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21427	-0-	-2536	-0-	824	1	20603	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

05	16244	X	15136	-0-	-1108	-0-	15000	3	136	9	N	124	69	1			123
06	15720	X	14706	-0-	-1014	-0-	14676	3	30	9	N	27	96	1			54
07	15717	X	15261	-0-	-456	-0-	15246	3	15	9	N	14					68
08	15376	X	15229	-0-	-147	-0-	15161	3	68	9	N	62	88	1			42
09	14880	X	14765	-0-	-115	-0-	14734	3	31	9	N	28					70
*10	15252	X	14916	-0-	-336	-0-	14869	3	47	9	N	43					113

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	142	1	4996	3	N	13	20	1			11
							14	9									
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	133	1	4377	3	N	2					13
							2	9									
07	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	136	1	4824	3	N	5	16	1			2
							6	9									
08	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	134	1	4758	3	N	-0-					2
09	5100	X	4725	-0-	-375	-0-	127	1	4576	3	N	20	19	1			3
							22	9									
10	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	136	1	4443	3	N	-0-					3

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

05	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	166	1	5827	3	N	28	54	1			28
							31	9									
06	5850	X	5615	-0-	-235	-0-	165	1	5427	3	N	21					49
							23	9									
07	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	155	1	5490	3	N	18	59	1			8
							20	9									
08	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	156	1	5546	3	N	-0-					8
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	150	1	5401	3	N	47	47	1			8
							52	9									
10	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	170	1	5558	3	N	-0-					8

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

05	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	197	1	6945	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	200	1	6581	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	190	1	6749	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	183	1	6486	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6589	-0-	-311	-0-	179	1	6410	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	187	1	6111	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

05	20987	X	19405	-0-	-1582	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17971	-0-	-2219	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	18618	-0-	-2245	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	17673	-0-	-3190	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	16006	-0-	-3554	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	16238	-0-	-3168	-0-	625	1	15613	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

05	20584	X	19158	-0-	-1426	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18188	-0-	-1582	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18507	-0-	-1209	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16450	-0-	-2987	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	16342	-0-	-2228	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16552	-0-	-2606	-0-	16552	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

05	29016	X	26655	-0-	-2361	-0-	26655	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	25289	-0-	-1981	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	26180	-0-	-1503	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	25486	-0-	-2197	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	23845	-0-	-2465	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24658	-0-	-2002	-0-	24658	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

05	25575	X	24208	-0-	-1367	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	23077	-0-	-1283	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	23534	-0-	-1390	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	19678	-0-	-3902	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	20200	-0-	-4011	-0-	20200	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

05	21948	X	20326	-0-	-1622	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	19135	-0-	-1625	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19515	-0-	-1782	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	17965	-0-	-2774	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	17025	-0-	-2805	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	17059	-0-	-3277	-0-	17059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	21368	-0-	-487	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	19499	-0-	-1651	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	19580	-0-	-2182	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19164	-0-	-2195	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	17903	-0-	-2767	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18540	-0-	-2819	-0-	18540	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	18477	-0-	-2913	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17441	-0-	-2809	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	18264	-0-	-2289	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	17673	-0-	-2074	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	16248	-0-	-2622	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16349	-0-	-2127	-0-	629	1	15720	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	24531	-0-	-1912	-0-	24531	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	23266	-0-	-1904	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	23528	-0-	-1520	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	22989	-0-	-1873	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21771	-0-	-2259	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	22164	-0-	-2357	-0-	22164	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	18347	-0-	-5027	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	17137	-0-	-5483	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	17581	-0-	-4367	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17411	-0-	-1809	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16254	-0-	-2346	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16926	-0-	-1426	-0-	651	1	16275	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	22720	-0-	-1956	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	21143	-0-	-2257	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	21403	-0-	-2591	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	20979	-0-	-3015	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	20125	-0-	-3095	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	20484	-0-	-2239	-0-	20484	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	19926	-0-	-1681	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18979	-0-	-1541	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	19193	-0-	-1701	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18977	-0-	-1762	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	18087	-0-	-1533	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	18917	-0-	-1016	-0-	18917	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	20853	-0-	-1436	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	19532	-0-	-1708	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	19732	-0-	-2216	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	19839	-0-	-2109	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18498	-0-	-2052	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18203	-0-	-2660	-0-	18203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	34402	-0-	-2674	-0-	34402	2			N	-0-			-0-
06	35040	X	32877	-0-	-2163	-0-	32877	2			N	-0-			-0-
07	35495	X	33389	-0-	-2106	-0-	33389	2			N	-0-			-0-
08	35216	X	32690	-0-	-2526	-0-	32690	2			N	-0-			-0-
09	34080	X	31022	-0-	-3058	-0-	31022	2			N	-0-			-0-
10	34410	X	31673	-0-	-2737	-0-	31673	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

05	34906	X	32969	-0-	-1937	-0-	32969	2			N	-0-			-0-
06	33600	X	31147	-0-	-2453	-0-	31147	2			N	-0-			-0-
07	34379	X	31582	-0-	-2797	-0-	31582	2			N	-0-			-0-
08	33232	X	31232	-0-	-2000	-0-	31232	2			N	-0-			-0-
09	32160	X	29459	-0-	-2701	-0-	29459	2			N	-0-			-0-
10	32984	X	29558	-0-	-3426	-0-	29558	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

05	27838	X	26052	-0-	-1786	-0-	26052	2			N	-0-			-0-
06	26070	X	24672	-0-	-1398	-0-	24672	2			N	-0-			-0-
07	26877	X	24847	-0-	-2030	-0-	24847	2			N	-0-			-0-
08	26722	X	24806	-0-	-1916	-0-	24806	2			N	-0-			-0-
09	25560	X	23358	-0-	-2202	-0-	23358	2			N	-0-			-0-
10	26040	X	24028	-0-	-2012	-0-	24028	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

05	36456	X	34766	-0-	-1690	-0-	34766	2			N	-0-			-0-
06	33390	X	32777	-0-	-613	-0-	32777	2			N	-0-			-0-
07	34534	X	33896	-0-	-638	-0-	33896	2			N	-0-			-0-
08	34751	X	32469	-0-	-2282	-0-	32469	2			N	-0-			-0-
09	33630	X	30425	-0-	-3205	-0-	30425	2			N	-0-			-0-
10	34751	X	30004	-0-	-4747	-0-	30004	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

05	37665	X	36397	-0-	-1268	-0-	36397	2			N	-0-			-0-
06	35100	X	33681	-0-	-1419	-0-	33681	2			N	-0-			-0-
07	36115	X	34294	-0-	-1821	-0-	34294	2			N	-0-			-0-
08	36394	X	33662	-0-	-2732	-0-	33662	2			N	-0-			-0-
09	35220	X	32239	-0-	-2981	-0-	32239	2			N	-0-			-0-
10	36394	X	32725	-0-	-3669	-0-	32725	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

05	30969	X	27328	-0-	-3641	-0-	27328	2			N	-0-			-0-
06	29640	X	26072	-0-	-3568	-0-	26072	2			N	-0-			-0-
07	30194	X	27478	-0-	-2716	-0-	27478	2			N	-0-			-0-
08	29450	X	26658	-0-	-2792	-0-	26658	2			N	-0-			-0-
09	27630	X	24876	-0-	-2754	-0-	24876	2			N	-0-			-0-
10	27466	X	25975	-0-	-1491	-0-	999	1	24976	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	22690	-0-	-3381	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	21198	-0-	-3162	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22136	-0-	-2695	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	21304	-0-	-2349	-0-	21304	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19847	-0-	-2623	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21167	-0-	-1525	-0-	814	1	20353	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	28162	-0-	-4109	-0-	28162	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	26982	-0-	-3588	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	27899	-0-	-3070	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	27473	-0-	-2101	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	25895	-0-	-2035	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	26368	-0-	-1780	-0-	26368	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	32593	-0-	-2623	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	31032	-0-	-2238	-0-	31032	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	31362	-0-	-2552	-0-	31362	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	30603	-0-	-2629	-0-	30603	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	28999	-0-	-3161	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	28937	-0-	-3644	-0-	28937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61039	X	49799	-0-	-11240	-0-	49799	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	47343	-0-	-9777	-0-	47343	2			N	-0-					-0-
07	55304	X	45527	-0-	-9777	-0-	45527	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	42615	-0-	-11201	-0-	42615	2			N	-0-					-0-
09	49980	X	44550	-0-	-5430	-0-	44550	2			N	-0-					-0-
10	49786	X	46041	-0-	-3745	-0-	46041	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	28248	-0-	-4023	-0-	28248	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	26505	-0-	-4095	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	27284	-0-	-4026	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	26935	-0-	-3166	-0-	26935	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	25602	-0-	-2958	-0-	25602	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	25654	-0-	-2587	-0-	25654	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32922	X	30306	-0-	-2616	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	28787	-0-	-2563	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	28684	-0-	-3432	-0-	28684	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	27485	-0-	-3825	-0-	27485	2			N	-0-					-0-
09	29940	X	26008	-0-	-3932	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	26706	-0-	-3612	-0-	26706	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53196	X	42046	-0-	-11150	-0-	42046	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	39817	-0-	-9713	-0-	39817	2			N	-0-					-0-
07	48701	X	41347	-0-	-7354	-0-	41347	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	40573	-0-	-6113	-0-	40573	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	36831	-0-	-6099	-0-	36831	2			N	-0-					-0-
10	42036	X	36551	-0-	-5485	-0-	36551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47523	X	41256	-0-	-6267	-0-	41256	2			N	-0-					-0-
06	43350	X	38395	-0-	-4955	-0-	38395	2			N	-0-					-0-
07	42067	X	37587	-0-	-4480	-0-	37587	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	36308	-0-	-5418	-0-	36308	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	32555	-0-	-7825	-0-	32555	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	32718	-0-	-8543	-0-	32718	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

05	31465	X	31259	-0-	-206	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	26051	-0-	-4399	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	26648	-0-	-3856	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	25738	-0-	-5510	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	24539	-0-	-5701	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	23580	-0-	-7668	-0-	23580	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

05	50065	X	31097	-0-	-18968	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
06	46346	X	46346	-0-	-0-	-0-	46346	2			N	-0-					-0-
07	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
08	44312	X	44312	-0-	-0-	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
09	46350	X	41052	-0-	-5298	-0-	41052	2			N	-0-					-0-
10	47895	X	41850	-0-	-6045	-0-	41850	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

05	56823	X	49259	-0-	-7564	-0-	49259	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	43686	-0-	-10014	-0-	43686	2			N	-0-					-0-
07	52359	X	42968	-0-	-9391	-0-	42968	2			N	-0-					-0-
08	50561	X	40952	-0-	-9609	-0-	40952	2			N	-0-					-0-
09	47760	X	39584	-0-	-8176	-0-	39584	2			N	-0-					-0-
10	49259	X	41337	-0-	-7922	-0-	41337	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

05	113770	X	91134	-0-	-22636	-0-	91134	2			N	-0-					-0-
06	106260	X	84492	-0-	-21768	-0-	84492	2			N	-0-					-0-
07	100316	X	80319	-0-	-19997	-0-	80319	2			N	-0-					-0-
08	98921	X	78708	-0-	-20213	-0-	78708	2			N	-0-					-0-
09	90840	X	74986	-0-	-15854	-0-	74986	2			N	-0-					-0-
10	91140	X	75265	-0-	-15875	-0-	75265	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2994	-0-	-633	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		102	-0-	102	208	102	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		102	-0-	102	310	102	3			N	-0-					-0-
09	411	X	101	-0-	-310	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2635	-0-	-217	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1645	-0-	-587	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4273	-0-	-687	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4379	-0-	-581	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3441	-0-	-1359	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

05	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1961	-0-	-395	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					10
06	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2934	3			N	-0-					10
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					10
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	3254	3			N	-0-					10
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	3			N	-0-					10
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					10

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 6930 - 7202

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

05	4371	X	4076	-0-	-295	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

05	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-					42
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					42
07	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	3386	3			N	-0-					42
08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	3			N	-0-					42
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					42
10	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					50
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					50
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					52
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	N	9					61
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					61
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3316	3	2	9	N	2					63

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					174
06	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	3			N	-0-					174
07	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	2581	3			N	-0-					174
08	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					174
09	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3			N	-0-					174
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

05	5239	X	4990	-0-	-249	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4621	-0-	-897	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
*10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

05	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5142	-0-	-841	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	4763	-0-	-1220	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4187	-0-	-1603	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

05	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2510	-0-	-550	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

05	8432	X	7968	-0-	-464	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
*10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

05	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	4167	3			N	-0-					4
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	3882	3			N	-0-					4
07	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4179	3			N	-0-					4
08	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-					4
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	3984	3			N	-0-					4
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	5766	-0-	-2604	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7018	-0-	-1631	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8562	-0-	-87	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7903	-0-	-467	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	7917	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10035	-0-	-319	-0-	10024	3	11	9	N	10					70
06	9870	X	9644	-0-	-226	-0-	9641	3	3	9	N	3					73
07	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9748	3	8	9	N	7					80
08	10044	X	9677	-0-	-367	-0-	9677	3			N	-0-					80
09	9720	X	9452	-0-	-268	-0-	9452	3			N	-0-					80
10	10044	X	9856	-0-	-188	-0-	9856	3			N	-0-					80

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					170
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					170
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					170
08	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	3			N	-0-					170
09	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	6287	3			N	-0-					170
10	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	6245	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7878	3	8	9	N	7					62
06	8160	X	7328	-0-	-832	-0-	7322	3	6	9	N	5					67
07	8432	X	7647	-0-	-785	-0-	7633	3	14	9	N	13					80
08	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7919	3	6	9	N	5					85
09	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7657	3	8	9	N	7					92
10	7874	X	7672	-0-	-202	-0-	7669	3	3	9	N	3					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
*10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					-0-
*10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					140
06	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	2291	3			N	-0-					140
07	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	3			N	-0-					140
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					140
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					140
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2560	3	7	9	N	6					146

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					106
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					106
07	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	3			N	-0-					106
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					106
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					106
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					62
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					62
07	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			N	-0-					62
08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					62
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					62
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					9
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					9
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4720	3	175	9	N	159	159	1			9
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					9
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	3	1	9	N	1					10
*10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					10

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2349	-0-	-441	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2549	-0-	-151	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
*10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					103
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					103
07	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	8988	3			N	-0-					103
08	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	3			N	-0-					103
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-					103
10	9734	X	9554	-0-	-180	-0-	9554	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					40
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					40
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					40
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					40
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					40
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11825	3	29	9	N	26	96	1			56
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11203	3	14	9	N	13					69
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11781	3	10	9	N	9					78
08	11842	X	11207	-0-	-635	-0-	11196	3	11	9	N	10					88
09	11460	X	10503	-0-	-957	-0-	10495	3	8	9	N	7					95
10	11842	X	10731	-0-	-1111	-0-	10723	3	8	9	N	7					102

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	11145	-0-	-2247	-0-	11119	3	26	9	N	24	81	1			39
06	12960	X	10411	-0-	-2549	-0-	10399	3	12	9	N	11					50
07	13392	X	11793	-0-	-1599	-0-	11781	3	12	9	N	11					61
08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11876	3	10	9	N	9					70
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					70
*10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11895	3	12	9	N	11					81

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9662	-0-	-134	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9310	-0-	-486	-0-	9310	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					79
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					80
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	3	15	9	N	14					94
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1806	3	14	9	N	13					107
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1734	3	11	9	N	10					117
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1818	3	15	9	N	14					131

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					36
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					36
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
08	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					36
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					53
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					53
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					53
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					53
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					53
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1782	-0-	-408	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	157	-0-	-2106	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

05	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	883	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	852	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1705	-0-	-1302	-0-	805	1	900	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	881	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	854	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					96
06	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	1678	2			N	-0-					96
07	2077	X	1558	-0-	-519	-0-	1549	2	9	9	N	8					104
08	2077	X	1168	-0-	-909	-0-	1161	2	7	9	N	6					110
09	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1260	2	7	9	N	6					116
10	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1399	2	7	9	N	6					122

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

05	3813	X	2818	-0-	-995	-0-	2818	2			N	-0-					43
06	4110	X	2739	-0-	-1371	-0-	2739	2			N	-0-					43
07	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	2			N	-0-					43
08	4247	X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2			N	-0-					43
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					43
*10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					6
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					6
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					6
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					6
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					6
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					72
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					72
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					72
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					72
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					72
*10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1255	3	45	9	N	41	88	1			40
07	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1290	3			N	-0-					40
08	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					40
09	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			N	-0-					40
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					40

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3			N	-0-					106
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	3			N	-0-					106
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					106
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					106
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					106
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					44
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					44
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					44
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					44
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1542	3	8	9	N	7					49
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					49
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1520	3	11	9	N	10					59
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1526	3	8	9	N	7					66
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	N	3					69
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	3	9	9	N	8					77

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					44
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					44
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	737	3	1	9	N	1					45
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					45
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					45
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015														

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

05	1240	N	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					65
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					67
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	3	26	9	N	24					53
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1416	3	12	9	N	11					64
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1460	3	15	9	N	14					78
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9	N	41	101	1			18
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					18
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1453	3	23	9	N	21					39

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			N	-0-					42
06	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	3			N	-0-					42
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1223	3	6	9	N	5					47
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					47
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	N	14					61
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	N	5					66

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					29
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	3	22	9	N	20					49
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	N	6					55
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					55
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					55
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	N	9					64

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

05	930	N	875	-0-	-55	-0-	866	3	9	9	N	8					83
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					83
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	791	3	2	9	N	2					85
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	704	3	2	9	N	2					87
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	636	3	29	9	N	26	60	1			53
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1756	3	127	9	N	115	77	1			54
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					54
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	3	23	9	N	21					75
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1741	3	11	9	N	10	66	1			19
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1678	3	11	9	N	10					29
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	3	22	9	N	20					49

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					71
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2	57	1			16
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					16
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	3	12	9	N	11					27
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					28

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					37
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1533	3	11	9	N	10					47
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					47
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					47
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15					62
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					62

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1500	3	31	9	N	28					49
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1430	3	37	9	N	34					83
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1470	3	45	9	N	41	105	1			19
08	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					19
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1352	3	2	9	N	2					21
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1480	3	15	9	N	14					35

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	614	3	18	9	N	16	88	1			28
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					28
*02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	3			N	-0-					28
*03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					28
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					28
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	413	3	6	9	N	5					33
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					33
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					33
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					33
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*12	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	741	-0-	-43	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*03	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	818	-0-	-82	-0-	786	3	32	9	N	29					29
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10					39
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					39
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	N	3					42
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					42
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29					71
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	980	3	18	9	N	16					87

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	N	8					35
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	3	15	9	N	14					49
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1213	3	6	9	N	5					54
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1165	3	18	9	N	16					71
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1187	3	7	9	N	6					77

BUCKLEY WELL #: 3 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	6			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					26
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					26
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					31
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					31
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					31

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	3	18	9	N	16	77	1			31
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	3	7	9	N	6					37
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					37
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					37
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					37
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	3	6	9	N	5					42

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					49
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	N	1					50
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					50
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					50
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					50
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	N	16					71
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10					81
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1130	3	6	9	N	5					86
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	N	6					92
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	3	10	9	N	9					101
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1134	3	6	9	N	5					106

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	797	3	76	9	N	69	160	1			26
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					26
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	573	3	14	9	N	13					39
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					39
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					39
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					76
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					76
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					76
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					76
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					76
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					24
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					24
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					24
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					24
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					24
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2045	3	48	9	N	44					63
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-					63
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	3	14	9	N	13					76
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2050	3	57	9	N	52	109	1			19
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					19
10	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2016	3	14	9	N	13					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					27
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					27
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					27
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					27
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					32
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					32
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	32	1			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	660	3	29	9	N	26					26
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					26

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	638	3	89	9	N	81					81
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					81
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					81
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	3			N	-0-					81
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					81
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					81
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					81
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					81
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					81
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					81
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	599	3	1	9	N	1					82
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	604	3	6	9	N	5					87

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					174
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					174
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					174
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					174
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					174
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					174

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

05	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			N	-0-					57
06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	3			N	-0-					57
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2021	3	36	9	N	33					90
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					90
09	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	3			N	-0-					90
10	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	3			N	-0-					90

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					60
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					60
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					60
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					62
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					62
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	930	3	30	9	N	27	111	1			27
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					27
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					27
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					27
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					27
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	889	3	8	9	N	7					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					33
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	257	3	2	9	N	2					35
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					35
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					35

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

05	14B2 EXT		542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		753	-0-	753	1295	753	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		911	-0-	911	2206	911	3			N	-0-					-0-
08	2552	X	346	-0-	-2206	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	899	N	105	-0-	-794	-0-	105	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					25
08	300	X	101	-0-	-199	-0-	101	3			N	-0-					25
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					107
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					107
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					107
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					107
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					107
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					23
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1067	3	10	9	N	9					32
07	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	997	3	30	9	N	27					59
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	3	1	9	N	1					60
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					60
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	3	8	9	N	7					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	378	3	30	9	N	27					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					8
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	N	7					79
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					82
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					84
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					86
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					86
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	624	3	1	9	N	1					87

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2	9	N	2					34
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					34
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	3	12	9	N	11					45
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	3	6	9	N	5					50
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	727	3	6	9	N	5					55
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	739	3	8	9	N	7					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					72
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					72
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					72
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					72
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					72
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					62
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-					62
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					62
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					62
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	3			N	-0-					62
10	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					70
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	32					102
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					42
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					42
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					42
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					42
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					42
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					42

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					42
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					42
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					42
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	3	2	9	N	2					44
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	571	3	17	9	N	15					59
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					59

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	3	22	9	N	20					47
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					47
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	N	19					66
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	3	43	9	N	39	80	1			25
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					25
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					25

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					28
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					28
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1806	3	4	9	N	4					32
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1795	3	18	9	N	16					48
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					48
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	3	4	9	N	4					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					94
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					94
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	3	2	9	N	2					96
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					96
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					96
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					96

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					24
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					24
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					24
08	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	1735	3			N	-0-					24
09	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	1458	3			N	-0-					24
10	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	3			N	-0-					24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					10
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					10
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					10
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					10
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
*10	192	X	48	-0-	-144	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			N	-0-					45
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					45
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					45
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					45
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					45
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					25
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					25
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	579	3	9	9	N	8					33
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	568	3	6	9	N	5					38
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5					43
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	N	4					47

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	619	-0-	-101	-0-	608	3	11	9	N	10					40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					40
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-	137	1			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					83
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					95
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1050	3	3	9	N	3					98
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					98
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1062	3	31	9	N	28	104	1			22
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					22

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					54
06	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			N	-0-					54
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					54
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					54
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					54
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	3	1	9	N	1					35
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					35
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					35
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					35
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					35
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					35

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		91	-0-	91	91	91	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		126	-0-	126	217	126	3			N	-0-					-0-
*10	321	X	104	-0-	-217	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					26
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	786	3	21	9	N	19					45
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					45
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					45
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					45
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					45

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					70
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					70
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					70
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7					77
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					77
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					64
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					64
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					64
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	3	1	9	N	1					65
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	622	3	2	9	N	2					67
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					60
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					60
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					60
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					60
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					60
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					23
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					23
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					23
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					23
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					23
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1268	3	103	9	N	94	57	1			62
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					62
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					62
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					62
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					62
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1078	3	41	9	N	37	74	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		587	-0-	587	587	587	3			N	-0-					-0-
08	1956	X	1369	-0-	-587	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2130	X	1450	-0-	-680	-0-	1447	2	3	9	N	3					37
*12	1953	X	1431	-0-	-522	-0-	1431	2			N	-0-					37
*01	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					37
*02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1188	2	3	9	N	3					40
*03	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	2			N	-0-					40
*04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1057	2			N	-0-					40
*05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					40
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					106
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					45
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					45
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					45
10	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	2			N	-0-					45

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					35
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					35
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					35
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					35
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					35
04	750	N	528	-0-	-222	-0-	528	3			N	-0-					35
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					35
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					35
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					35
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					35
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					35
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					35

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	3	9	9	N	8					85
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	3	4	9	N	4					89
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1337	3	1	9	N	1					90
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					90
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	3			N	-0-					90
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					90

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					27
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
*01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					27
*02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					27
*03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					27
*04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					27
*05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					27
*06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					27
*07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					27
*08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					27
*09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					27
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					67
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					67
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					67
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1					68
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	699	3	2	9	N	2					70
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					72

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					66
*12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					66
*01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					66
*02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	3			N	-0-					66
*03	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					66
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	994	3	25	9	N	23					89
*05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					89
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	3	20	9	N	18	83	1			27
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					27
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					27
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					27
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					27
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					27
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					68
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	199	3			N	-0-					68
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	671	3	10	9	N	9					77
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	704	3	3	9	N	3					80
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8					88
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	3	35	9	N	32					120

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					50
06	1110	N	696	-0-	-414	-0-	696	3			N	-0-					50
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					50
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					50
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					50
10	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			N	-0-					50

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					23
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					23
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1018	3	2	9	N	2					25
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					25
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					25
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					44
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					44
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					44
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					44
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1183	3	51	9	N	46					90
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					90

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					28
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1258	3	2	9	N	2					30
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					30
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					30
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					30
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					59
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					59
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					59
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					59
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					59
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					31
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					31
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					31
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					31
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					31
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	9	N	28					59

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					47
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					47
07	558	N	92	-0-	-466	-0-	89	3	3	9	N	3					50
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1161	3	39	9	N	35	108	1			27
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					27
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					27
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	3			N	-0-					27
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	N	5					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					15
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					15
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					15
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					15

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18	57	1			28
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					28
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					28
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					28
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					28
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					26
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					26
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					25
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			N	-0-					25
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1312	3			N	-0-					25
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					25
09	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	3			N	-0-					25
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					20
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					20
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	969	3	2	9	N	2					22
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	951	3	7	9	N	6					28
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	918	3	6	9	N	5					33
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					43

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					32
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					32
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					32
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					32
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					27
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					27
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	948	3	3	9	N	3					30
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	3	15	9	N	14					44
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					44
10	961	N	693	-0-	-268	-0-	682	3	11	9	N	10					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					53
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					53
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					53
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					53
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					53
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					30
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					30
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					30
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					30
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					38
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					38
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					38
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					38
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					38
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					27
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	N	8					35
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					35
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	N	4					39
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					39
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					27
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					27
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					27
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					27
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					27
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					97
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					97
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					97
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					97
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					97
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	N	2					64
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					64
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	3	3	9	N	3					67
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					67
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	3	8	9	N	7					74
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	3	19	9	N	17					91

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					25
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					25
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					25
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					25
*03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					25
*04	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-					25
*05	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					25
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					193
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					25
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					25
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					25
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					25

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

*11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					62
*12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	3			N	-0-					62
*01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					62
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					62
*03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			N	-0-					62
*04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	896	3			N	-0-					62
*05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					62
*06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	700	3			N	-0-					62
*07	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					62
*08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					62
*09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					62
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					62

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

05	279	N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	N	3					87
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					87
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					90
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					90
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					90
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					90

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

05	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					54
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					54
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					54
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					54
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					54
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1001	3	13	9	N	12					110
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					115
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	996	3	9	9	N	8					123
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					123
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	962	3	31	9	N	28	129	1			22
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					22

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					17
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	3	14	9	N	13					30
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	726	3	4	9	N	4					34
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					37
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	3	14	9	N	13					50
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	736	3	4	9	N	4					54

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					54
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					54
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					54
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					54
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					54
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					64
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	N	13					77
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	3	4	9	N	4					81
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					81
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	852	3	3	9	N	3					84

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					52
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					52
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					52
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					52
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					52
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					54
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					54
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					54
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					54
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					33
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					33
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					33
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					33
*10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					25
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					25
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					25
*02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					25
*03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					25
*04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					25
*05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					25
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					25
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					25
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					25
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					25
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

*12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					69
*01	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					69
*02	1288	N	1103	-0-	-185	-0-	1103	3			N	-0-					69
*03	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					69
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					69
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					69
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-					69
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					69
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					69
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					89
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					89
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					89
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					89
09	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	3			N	-0-					89
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

*11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					67
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					67
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					67
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					67
*03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					67
*04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					67
*05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					67
*06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					67
*07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					67
*08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					67
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					67
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					42
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	479	3	14	9	N	13					55
07	992	N	464	-0-	-528	-0-	458	3	6	9	N	5					60
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					60
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					65
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					65

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					37
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					37
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					37
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					37
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	3			N	-0-					37
10	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	3	10	9	N	9					126
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	3	24	9	N	22	122	1			26
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					26
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	3			N	-0-					26
09	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1797	3	14	9	N	13					39
10	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	3			N	-0-					39

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					37
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					37
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					37
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					37
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	3			N	-0-					37
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3			N	-0-					37

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					60
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					60
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					60
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					35
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					35
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					35
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-					30
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					30
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					30
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					30
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					30
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	715	3	2	9	N	2					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					52
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
02	1008	N	735	-0-	-273	-0-	735	3			N	-0-					52
03	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					52
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					52
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					52
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					52
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					52
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					52
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					52
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			N	-0-					49
*06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					49
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					49
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					49
09	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					49
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					49

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	781	3	1	9	N	1					65
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	754	3	4	9	N	4					69
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					69
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					69
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	N	6					75
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					75

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					39
06	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	3			N	-0-					39
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					39
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					39
09	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1133	3			N	-0-					39
10	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-					39

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					42
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					42
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					42
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2					44
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	691	2	1	9	N	1					45
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	687	2	4	9	N	4					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					27
*12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					27
*01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					27
*02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					27
*03	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					27
*04	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-					27
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					27
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					27
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					27
*08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					27
*09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					27
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	3	22	9	N	20					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					25
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					25
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	3	30	9	N	27					52
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					52
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					52
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					27
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					27
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					27
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	3	3	9	N	3					30
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					30
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	N	6					80
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	679	3	10	9	N	9					89
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	696	3	19	9	N	17	85	1			21
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					21
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					21
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					21

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1406	3	13	9	N	12					70
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1352	3	11	9	N	10					80
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1390	3	6	9	N	5					85
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1376	3	6	9	N	5					90
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1326	3	11	9	N	10					100
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1348	3	8	9	N	7					107

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					27
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					27
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1277	3	77	9	N	70	70	1			27
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					27
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					27
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					27
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					27
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					27
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					27
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					27
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					55
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					55
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					55
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					55
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					55
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					25
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	673	3	22	9	N	20					45
07	806	N	535	-0-	-271	-0-	507	3	28	9	N	25					70
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					70
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					70
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10					80

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					50
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					50
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					50
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					50
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					50
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					24
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					24
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					24
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					26
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					24
*10	3100	N	3310	-0-	210	210	3310	3			N	-0-					24

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					57
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					57
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					57
08	992	N	499	-0-	-493	-0-	499	3			N	-0-					57
09	870	N	447	-0-	-423	-0-	447	3			N	-0-					57
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2189	3	108	9	N	98	104	1			21
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3			N	-0-					21
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					21
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2268	3	12	9	N	11					32
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					32
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					62
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					62
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					62
*02	1792	N	1308	-0-	-484	-0-	1267	3	41	9	N	37					25
*03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	3			N	-0-					25
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					62
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					25
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					25
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					25
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					27
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					27
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	3	3	9	N	3					30

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					19
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					19
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					19
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					19
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					19
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					19

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

*11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	754	3	41	9	N	37					37

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					64
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	N	26	34	1			56
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					56
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					56
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	N	6					78
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					78
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	718	3	8	9	N	7					85
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					85
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					85
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					87

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					29
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					29
*01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					29
*02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					29
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					29
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					29
*05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					29
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					62
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					29
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					29
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					29
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					70
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	684	3	21	9	N	19	63	1			26
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					26
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					26
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					26
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					26

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					106
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1250	3	37	9	N	34	115	1			25
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					25
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					25
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					25
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					25

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2497	3	18	9	N	16	88	1			22
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					22
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					22
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					22
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					22
10	2480	N	722	-0-	-1758	-0-	722	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	3	4	9	N	4					74
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					74
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					74
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					74
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					64
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					64
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					64
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					64
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					64
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					64

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					80
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					80
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					84
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	635	3	11	9	N	10					94
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					94
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					94

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					47
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					47
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					47
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					47
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					47
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					10
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					10
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					10
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					74
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1100	3	9	9	N	8					82
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					87
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					89
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1081	3	3	9	N	3					92
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					96

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					49
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					49
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					49
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					49
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					26
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					26
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					26
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	861	3	21	9	N	19					45
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					49
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					24
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					24
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	942	3	96	9	N	87	84	1			27
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					27
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1125	3	3	9	N	3					45
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1087	3	6	9	N	5					50
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					50
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					50
*09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1010	3	8	9	N	7					57
*10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					57

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					48
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	3	10	9	N	9					57
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					57
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1051	3	1	9	N	1					58
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1011	3	4	9	N	4					62
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					72
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					72
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					72
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	N	8					80
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	3	15	9	N	14					94
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					34
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1309	3	47	9	N	43					77
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1350	3	83	9	N	75	127	1			25
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					25
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					25
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1339	3	50	9	N	45					70

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	999	-0-	-520	-0-	999	3			N	-0-					50
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	3	30	9	N	27					77
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1378	3	4	9	N	4					81
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	3	7	9	N	6					87
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1405	3	11	9	N	10					97
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	3	8	9	N	7					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					55
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					55
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					55
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					55
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1055	3	26	9	N	24					79
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-					79

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					27
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					27
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					27
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					27
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	N	5					32
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	761	3	6	9	N	5					37

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					27
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					27
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					27
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					27
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	3	17	9	N	15					39
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					39
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					39
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	3	1	9	N	1					40
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	3	6	9	N	5					45
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	3	8	9	N	7					52

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					70
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					70
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	616	3	2	9	N	2					72
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					72
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					72
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					72

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					27
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					27
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					27
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	832	3	22	9	N	20					47
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	793	3	17	9	N	15					62
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	824	3	10	9	N	9					71

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					72
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					72
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					72
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					72
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3			N	-0-					72
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2548	3	3	9	N	3					62
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3270	3	66	9	N	60	102	1			20
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					20
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					20
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					20
*10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3451	3	13	9	N	12					32

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	3	13	9	N	12					44
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1066	3	11	9	N	10					54
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	865	3	1	9	N	1					55
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					55
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					55
*10	T. A.		1023	-0-	923	923	1023	3			N	-0-					55

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					10
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					10
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					10
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					10
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					10

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					42
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					42
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					42
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					42
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					42
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10	9	N	9	90	1			25
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					25
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					25
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	N	9					34
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					34
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	652	3	66	9	N	60					60
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	601	3	51	9	N	46					106
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	548	3	29	9	N	26					132
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	635	3	21	9	N	19					151

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	3	17	9	N	15	70	1			36
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					36
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	3	14	9	N	13					49
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1988	3	17	9	N	15					64
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1883	3	54	9	N	49	95	1			18
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	3	3	9	N	3					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					121
07	72	X	11	-0-	-61	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					26
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					26
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					26
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					26
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					26
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	918	3	28	9	N	25					25

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					20
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					20
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1155	3	11	9	N	10					30
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	N	7					37
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1119	3	9	9	N	8					45
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1154	3	4	9	N	4					49

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					34
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					34
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					34
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					34
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					34
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					62
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					62
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					62
*02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					62
*03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					62
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					62
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					136
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					62
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					62

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	3	10	9	N	9					69
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	N	6					75
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	3	6	9	N	5					80
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					80
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5					85
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	N	2					87

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					39
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					39
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					39
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					39
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					30
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					30
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					30
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					30
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					30
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					82
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					82
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					82
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					82
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					82
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					13
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					13
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					13
08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	3			N	-0-					13
09	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	3			N	-0-					13
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1099	3	3	9	N	3					154
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	968	3			N	-0-					154
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2	9	N	2					156
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	943	3	2	9	N	2					158
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	885	3	6	9	N	5					163
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	941	3	12	9	N	11					174

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					65
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1006	3	10	9	N	9					74
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					74
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					74
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					74
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					74

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					39
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					39
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	878	3	1	9	N	1					40
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	884	3	4	9	N	4					44
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	848	3	9	9	N	8					52
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					52

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					40
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	895	3	2	9	N	2					42
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	900	3	3	9	N	3					45
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	857	3	2	9	N	2					47
10	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					47

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					20
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					20
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					20
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					20
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					20
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					87
06	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					87
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					87
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					39
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					39
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					39
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					39
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					39
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					23
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					23
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					23
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					23
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1506	3	9	9	N	8					47
06	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	1468	3			N	-0-					47
07	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					47
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					47
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					47
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	3	19	9	N	17					64

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	483	-0-	-385	-0-	483	3			N	-0-					92
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	978	3	14	9	N	13	80	1			25
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					25
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					25
09	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					25
10	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	3			N	-0-					25

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					44
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					44
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					44
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					44
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					44
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					67
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					67
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					67
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-	67	1			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1128	3	22	9	N	20					20
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					28
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					28
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					28
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					28
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					28
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					28

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					79
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					79
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					79
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					79
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					79
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1447	3	34	9	N	31	75	1			40
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					40
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					40
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					40
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					40
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

05	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	3			N	-0-					20
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			N	-0-					20
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					20
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3					23
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					42
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	3	3	9	N	3					45

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			N	-0-					94
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					94
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					94
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					94
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					94
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					94

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-					27
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	3	8	9	N	7					34
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	3	3	9	N	3					37
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					37
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1095	3	19	9	N	17					54
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					22
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					22
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1412	3	8	9	N	7					29
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					29
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					29
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					29

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	3	22	9	N	20					106
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	3	9	9	N	8					114
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	N	10					124
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1647	3	2	9	N	2					126
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1577	3	40	9	N	36	139	1			23
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					23

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		280	-0-	280	741	280	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		238	-0-	238	979	238	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		237	-0-	237	1216	237	3			Y	-0-					-0-
*10	1463	N	247	-0-	-1216	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					24
*12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					24
*01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					24
*02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-					24
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					24
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					24
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					24
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					87
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					24
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					24
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					24
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			N	-0-					24

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					39
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	525	3	6	9	N	5					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					44
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					44
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					44
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					44

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					19
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					19
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1010	3	51	9	N	46					65
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					70
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9					79
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1040	3	9	9	N	8					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					129
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	3			Y	-0-					129
07	DLQ G-10		836	-0-	836	1625	836	3			Y	-0-					129
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2532	907	3			Y	-0-					129
09	DLQ G-10		854	-0-	854	3386	854	3			Y	-0-					129
*10	3000	N	689	-0-	-2311	1075	689	3			Y	-0-					129

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					20
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					20
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					20
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					44
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	N	5					49
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	896	3	28	9	N	25					74
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					74
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	829	3	2	9	N	2					76
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	851	3	7	9	N	6					82

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	619	3	4	9	N	4					91
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					91
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	586	3	18	9	N	16					107
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	732	3	34	9	N	31	111	1			27
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					27
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					46
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					46
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					46
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					46
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					46
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					46

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					25
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					25
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					25
08	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					25
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					25
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					25

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					3
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					3
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10					13
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1047	3	1	9	N	1					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					17
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					17
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					17
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					17
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					17
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					34
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					34
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	776	3	3	9	N	3					37
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					37
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	N	8					45
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	3	17	9	N	15					60

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1313	3	35	9	N	32	37	1			32
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					32
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					32
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					32
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					32
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-					32

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					37
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					37
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					37
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	780	3	47	9	N	43					80
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					80

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	3	18	9	N	16	43	1			62
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1504	3			N	-0-					62
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					62
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	3			N	-0-					62
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	N	10					72
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					28
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					28
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					28
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					28
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					28
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					28
	HUEY, GRIFFIN				WELL #: 2	RRCID -> 201597	COMPL. DATE 10/12/2003				TOTAL DEPTH 8754		PERF. 7746 - 8540				
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					27
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					27
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					27
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					27
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					27
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					27
	HARRISON UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 201598	COMPL. DATE 04/17/2004				TOTAL DEPTH 8678		PERF. 7836 - 8488				
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
	MCCURDY				WELL #: 4	RRCID -> 201599	COMPL. DATE 03/29/2004				TOTAL DEPTH 8005		PERF. 7254 - 7712				
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					30
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					30
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					30
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					30
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					30
10	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					30
	BIG SKY TRAILS				WELL #: 1	RRCID -> 201600	COMPL. DATE 04/01/2004				TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7708 - 8400				
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	3	17	9	N	15					67
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1741	3	6	9	N	5					72
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	N	8					80
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1740	3	89	9	N	81	76	1			85
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					27
10	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1581	3	3	9	N	3					30
	TINDLE "C" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 201603	COMPL. DATE 04/03/2004				TOTAL DEPTH 8835		PERF. 7892 - 8618				
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	539	3	10	9	N	9					86
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					86
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					86
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					86
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					86
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					86
	DOWNE "A" UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 201606	COMPL. DATE 02/24/2004				TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7851 - 8510				
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					40
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					40
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					40
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					40
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					18
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					18
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					18
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					18
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					18
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					18

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					25
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					25
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					25
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					34
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					34
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					34

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6876	3	4	9	N	4					64
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					64
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					64
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6614	3	18	9	N	16					80
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					80
*10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			N	-0-					80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					25
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					25
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					25
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					25
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					25
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					25

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					26
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					26
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					26
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					79
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

05	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2484	3	52	9	N	47					156
06	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2400	3	46	9	N	42	101	1			97
07	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					97
08	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2493	3	35	9	N	32					129
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2381	3	40	9	N	36	85	1			80
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2490	3	2	9	N	2					82

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					27
*06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					27
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					27
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					27
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					27
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	3	6	9	N	5					101
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					101
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	N	3					104
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					104
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					104
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	3	3	9	N	3					107

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					76
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	568	3	17	9	N	15					91
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					91
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					126
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	555	3	3	9	N	3					97
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	N	4					101

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					24
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					24
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					24
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					24
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	820	3	10	9	N	9					64
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	764	3	9	9	N	8					72
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	788	3	6	9	N	5					77
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					79
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	746	3	35	9	N	32					111
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	759	3	18	9	N	16					127

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1434	3	13	9	N	12					106
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1377	3	29	9	N	26	83	1			49
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					49
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					49
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					49
10	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					49

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					74
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					74
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	613	3	48	9	N	44	91	1			27
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	604	3	83	9	N	75	143	1			19
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					19
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					19
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					19
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					19
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					19

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	N	1					29
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					29
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					29
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					29
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					29
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					29

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					30
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					30
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					30
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					30
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					30
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					26
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					26
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					26
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	3	14	9	N	13					39
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	3	9	9	N	8					47
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	823	3	3	9	N	3					50

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					63
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					63
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					63
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					63
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					82
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					82
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					82
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					82
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	3	20	9	N	18	60	1			40
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					40

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	398	3	3	9	N	3					85
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	3	2	9	N	2					87
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					87
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					87
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					87
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					87

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1021	3	34	9	N	31	63	1			53
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					53
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					53
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					53
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	936	3	4	9	N	4					57
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	957	3	25	9	N	23					80

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					64
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	3	7	9	N	6					70
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	N	4					74
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					74
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					74

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					27
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					27
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					27
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	954	3	3	9	N	3					30
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30					60
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	N	7					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					28
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					28
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					28
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	3			N	-0-					28
09	3000	N	3912	-0-	912	1365	3912	3			N	-0-					28
*10	3100	N	4057	-0-	957	2322	4057	3			N	-0-					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					112
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					112
*01	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					112
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25	31	1			106
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	3	12	9	N	11					117
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					117
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	3	1	9	N	1	89	1			29
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					29
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					29
*08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			N	-0-					29
*09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					29
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					29

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					20
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					20
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					20
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					20
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					20
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					20

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1462	3	57	9	N	52					91
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1298	3	67	9	N	61	127	1			25
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1346	3	17	9	N	15					40
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40
09	1350	N	899	-0-	-451	-0-	878	3	21	9	N	19					59
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	3	28	9	N	25					84

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					85
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					85
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	N	15					100
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	3	30	9	N	27	104	1			23
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					23
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					23

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					17
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					17
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					17
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					17
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					17
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1169	3	47	9	N	43	126	1			27
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					27
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					27
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					27
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					27
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					72
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					72
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					72
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					137
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5					77
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	N	7					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					113
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					113
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					113
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					113
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					113
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					113

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1171	3	9	9	N	8					89
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1108	3	8	9	N	7					96
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1113	3	22	9	N	20					116
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1100	3	12	9	N	11					127
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	N	12					139
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1037	3	8	9	N	7					146

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	N	6					35
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					35
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					35
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	797	3	13	9	N	12					47
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	763	3	14	9	N	13					60
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					60

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					27
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1198	3	8	9	N	7					34
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					39
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	3	1	9	N	1					40
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1183	3	13	9	N	12					52
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1220	3	3	9	N	3					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					34
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					34
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					34
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	N	13					47
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	3	11	9	N	10					57
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	N	7					64

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4469	X	2953	-0-	-1516	-0-	2953	3			N	-0-					42
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					42
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					42
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					42
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					42
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					90
*12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	3			N	-0-					90
*01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3			N	-0-					90
*02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	3			N	-0-					90
*03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					90
*04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1045	3	7	9	N	6					96
*05	1054	N	926	-0-	-128	-0-	914	3	12	9	N	11					107
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					143
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					110
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					110
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					110

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3970	-0-	-494	-0-	3955	3	15	9	N	14					34
06	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	3			N	-0-					34
07	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3880	3	33	9	N	30					64
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					64
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					64
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4189	3	44	9	N	40					104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					24
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					24
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					24
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					24
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					24
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					65
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					65
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					65
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					65
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					27
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	3			N	-0-					27
07	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					27
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					27
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					27
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1662	3	116	9	N	105	84	1			48

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1259	3	54	9	N	49	115	1			28
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					28
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					28
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					28
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	3	12	9	N	11					39
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	3	22	9	N	20					59

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

05	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	2539	3			N	-0-					27
06	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2622	3	33	9	N	30					57
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2642	3	100	9	N	91	113	1			35
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					35
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	2457	3	17	9	N	15					50
10	2728	N	2519	-0-	-209	-0-	2487	3	32	9	N	29					79

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3			N	-0-					44
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1394	3	3	9	N	3					47
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1436	3	3	9	N	3					50
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1425	3	8	9	N	7					57
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1367	3	35	9	N	32					89
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1402	3	44	9	N	40	102	1			27

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

05	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1021	3	6	9	N	5					34
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					34
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					34
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	N	8					42
09	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	1047	3			N	-0-					42
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2711	3	1	9	N	1					40
06	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			N	-0-					40
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2581	3	163	9	N	148	72	1			116
08	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	3			N	-0-					116
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2465	3	7	9	N	6					122
10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2492	3	8	9	N	7					129

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1678	3	7	9	N	6	77	1			25
*12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					25
*01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1705	3	28	9	N	25					50
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	3	34	9	N	31					81
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1725	3	18	9	N	16	70	1			27
*04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-					27
*05	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	3			N	-0-					27
*06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					27
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					27
*08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					27
*09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1571	3	17	9	N	15					42
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1615	3	22	9	N	20					62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4842	-0-	-242	-0-	4842	3			N	-0-					22
06	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	4667	3	41	9	N	37					59
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5797	3	89	9	N	81	118	1			22
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					22
09	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	4610	3	50	9	N	45					67
10	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	4686	3	46	9	N	42					109

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					10
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					10
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					10
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					10
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					10
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					23
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11					34
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	N	15					49
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	N	11					60
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					67
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1342	3	25	9	N	23	80	1			27
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					27
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					27
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					27
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					27

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					32
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	1457	3			N	-0-					32
07	2046	N	1478	-0-	-568	-0-	1478	3			N	-0-					32
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					32
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	3	30	9	N	27	109	1			25
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					25
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					25
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					110
09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3			N	-0-					25
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					24
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	3072	3			N	-0-					24
07	3751	X	2794	-0-	-957	-0-	2794	3			N	-0-					24
08	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	2543	3			N	-0-					24
09	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	3			N	-0-					24
10	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					27
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					27
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					27
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					27
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					25
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					25
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					25
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					42
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					42
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					42
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					42
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					42
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	3	6	9	N	5					34
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					34
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	3	12	9	N	11					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					45
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	654	3	6	9	N	5					50
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	681	3	11	9	N	10					60

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					21
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					21
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					21
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					21
09	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	3			N	-0-					21
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	3			N	-0-					21

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	3569	3			N	-0-					33
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					33
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					33
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4038	3	4	9	N	4					37
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	3	7	9	N	6					43
*10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	3	11	9	N	10					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					116
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1184	3	48	9	N	44	56	1			104
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					104
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					104
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	N	7					111
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	3	20	9	N	18					129

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					81
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					81
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					81
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					81
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					81
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					81

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	3	17	9	N	15					80
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					87
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	3	22	9	N	20					107
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					107
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1384	3	2	9	N	2					109
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1375	3	24	9	N	22	118	1			13

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1854	3	43	9	N	39					91
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1790	3	41	9	N	37	98	1			30
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	3			N	-0-					30
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					30
09	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1654	3	17	9	N	15					45
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1754	3	33	9	N	30					75

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					121
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2207	3	42	9	N	38	79	1			80
07	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			N	-0-					80
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					80
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2211	3	35	9	N	32					112
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	N	19					131

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					27
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					27
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					27
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					27
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1059	3	3	9	N	3					30
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	N	10					40
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1114	3	15	9	N	14					54
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					54
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1076	3	1	9	N	1					55
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1097	3	4	9	N	4					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					25
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	3	17	9	N	15					40
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1192	3	17	9	N	15					55
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					99
09	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					55
10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1122	3	6	9	N	5					60

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1476	3	15	9	N	14					106
06	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	1112	3	3	9	N	3					109
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	3	11	9	N	10					119
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	3	14	9	N	13	105	1			27
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					27
10	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	1376	3			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					92
06	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	2466	3	10	9	N	9					101
07	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2515	3	18	9	N	16					117
08	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2340	3	12	9	N	11					128
09	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	2250	3	15	9	N	14					142
10	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2398	3	67	9	N	61	164	1			39

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2115	3			N	-0-					50
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					50
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					50
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					50
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					50
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					47
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					47
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					47
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					47
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					47
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					47

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					23
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1444	3	29	9	N	26					49
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					49
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			N	-0-					49
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1418	3	3	9	N	3					52
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	3	15	9	N	14					106
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	956	3	3	9	N	3					109
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8					117
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1134	3	20	9	N	18	83	1			52
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					52
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					52

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1857	3	36	9	N	33					112
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					112
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	3	2	9	N	2					114
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					114
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					114
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	3	47	9	N	43	68	1			89

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1169	3	39	9	N	35	58	1			99
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					122
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1127	3	9	9	N	8	80	1			27
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					27
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					27
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					27
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					27

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					22
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					22
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	N	2					24
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	N	5					29
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					29
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	3	14	9	N	13					42

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-					39
*12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					39
*01	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	3			N	-0-					39
*02	1176	N	966	-0-	-210	-0-	966	3			N	-0-					39
*03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					39
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					39
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					39
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					39
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					39
*08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-0-					39
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					39
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					39

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					45
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					45
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					45
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					45
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					45
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3453	3	74	9	N	67					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					60
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					60
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					60
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-					60
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	3	13	9	N	12					72
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					72

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					68
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1368	3	51	9	N	46					114
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1249	3	54	9	N	49	90	1			73
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					73
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					73
10	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	3			N	-0-					73

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2241	-0-	-270	-0-	2217	3	24	9	N	22					111
06	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	2203	3	45	9	N	41	99	1			53
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					53
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					70
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2098	3	46	9	N	42					112
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2239	3	17	9	N	15					127

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					23
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	3	8	9	N	7					30
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1422	3	10	9	N	9					39
08	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	3			N	-0-					39
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	N	1					40
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	N	10					50

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	1764	3	22	9	N	20					80
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	3			N	-0-					80
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1979	3	34	9	N	31	89	1			22
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1972	3	199	9	N	181					203
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	3			N	-0-					22
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1957	3	17	9	N	15					37

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	3	11	9	N	10					94
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					94
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	3	3	9	N	3					97
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					97
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	N	4					101
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1096	3	7	9	N	6					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					40
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					40
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					40
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					40
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					40
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			10

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3968	3	73	9	N	66	148	1			27
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					27
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3887	3	42	9	N	38					65
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3925	3	90	9	N	82	110	1			37
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					37
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3842	3	2	9	N	2					39

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2715	3	15	9	N	14					79
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	3	11	9	N	10					89
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					89
08	2139	N	1530	-0-	-609	-0-	1521	3	9	9	N	8					97
09	2070	N	1738	-0-	-332	-0-	1736	3	2	9	N	2					99
10	2139	N	1424	-0-	-715	-0-	1416	3	8	9	N	7					106

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2053	3	53	9	N	48	98	1			27
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3			N	-0-					27
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					27
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	3			N	-0-					27
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	3	25	9	N	23					50
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015														

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					28
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	3	21	9	N	19					47
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	3	2	9	N	2					49
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	N	8					57
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1465	3	17	9	N	15					72
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1538	3	4	9	N	4					76

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					47
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			N	-0-					47
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					47
08	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	1702	3			N	-0-					47
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1868	3	2	9	N	2					49
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					20
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					20
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					20
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					20
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2					22

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					26
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	3	18	9	N	16					42
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					45
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1048	3	6	9	N	5					50
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1034	3	2	9	N	2					52
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					52

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					34
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1593	3	78	9	N	71	79	1			26
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					26
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					26
09	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					26
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					26

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	485	3	15	9	N	14					91
06	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					91
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	385	3	22	9	N	20					111
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	542	3	29	9	N	26	113	1			24
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					24
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2878	3	83	9	N	75	110	1			22
06	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			N	-0-					22
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	3			N	-0-					22
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3501	3	2	9	N	2					24
09	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2660	3	51	9	N	46					70
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1762	3	6	9	N	5					55
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					55
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1892	3	2	9	N	2					57
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					112
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					62
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1848	3	8	9	N	7					69

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1317	3	7	9	N	6					55
06	1470	N	850	-0-	-620	-0-	850	3			N	-0-					55
07	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					55
08	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					55
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					55
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	946	3	2	9	N	2					57

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					35
06	1800	N	521	-0-	-1279	-0-	521	3			N	-0-					35
07	1798	N	877	-0-	-921	-0-	877	3			N	-0-					35
08	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			N	-0-					35
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1621	3	17	9	N	15					67
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1558	3	13	9	N	12					79
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1582	3	13	9	N	12					91
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1559	3	3	9	N	3					94
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1480	3	14	9	N	13					107
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1544	3	13	9	N	12					119

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	2511	3			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4935	2424	3			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	7163	2228	3			Y	-0-					121
09	DLQ G-10		1772	-0-	1772	8935	1772	3			Y	-0-					52
*10	3000	N	2615	-0-	-385	8550	2615	3			Y	-0-					52

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	3			N	-0-					27
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					27
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					27
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					27
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3111	3	17	9	N	15					42
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	2166	3	9	9	N	8					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					27
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					27
07	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235	3			N	-0-					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1397	3	147	9	N	134	134	1			27
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					27
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					25
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					25
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					25
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	3	2	9	N	2					27
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	N	5					32
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1154	3	17	9	N	15					47

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					72
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					72
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1125	3	35	9	N	32					104
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1102	3	43	9	N	39	108	1			35
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					35
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-					35

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					7
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	3			N	-0-					7
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					7
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					7
09	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					7
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1561	3	118	9	N	107	185	1			33
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			N	-0-					33
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					33
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					33
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					33
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1532	3	4	9	N	4					37

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2036	3	51	9	N	46	102	1			26
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	3			N	-0-					26
07	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	3			N	-0-					26
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					26
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					26
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2002	3	12	9	N	11					37

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1705	3	10	9	N	9					151
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	N	23	148	1			26
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					26
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	3	10	9	N	9					35
09	1740	N	308	-0-	-1432	-0-	291	3	17	9	N	15					50
10	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	19	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					26
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					26
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	988	3	15	9	N	14					40
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					40
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1167	3	11	9	N	10					50
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7					57

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	3	4	9	N	4					116
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2181	3	29	9	N	26	117	1			25
07	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					25
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1431	3			N	-0-					25
09	2220	N	1372	-0-	-848	-0-	1372	3			N	-0-					25
10	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	1379	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

05	1705	X	1664	-0-	-41	-0-	1656	3	8	9	N	7					67
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	N	10					77
07	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	1695	3	8	9	N	7					84
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1550	3	11	9	N	10					94
09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	1441	3	9	9	N	8					102
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1508	3	46	9	N	42	64	1			80

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

05	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2847	3			N	-0-					27
06	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	3			N	-0-					27
07	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2804	3	47	9	N	43					70
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2792	3	13	9	N	12					82
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2659	3	22	9	N	20					102
10	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2706	3	8	9	N	7					109

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1986	3	17	9	N	15					42
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					42
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1809	3	9	9	N	8					50
08	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					50
09	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1764	3	4	9	N	4					54
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1776	3	1	9	N	1					55

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					27
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			N	-0-					27
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	3	2	9	N	2					29
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					29
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1634	3	12	9	N	11					40
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1682	3	15	9	N	14					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					62
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					62
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					62
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					62
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	258	3	21	9	N	19					81
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					81

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					81
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1178	3	11	9	N	10					91
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	3	7	9	N	6					97
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2					99
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1155	3	28	9	N	25	50	1			74
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					74

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	4566	3	113	9	N	103	103	1			27
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	4434	3			N	-0-					27
07	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4535	3	98	9	N	89	79	1			37
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					37
09	4530	X	4370	-0-	-160	-0-	4370	3			N	-0-					37
10	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4461	3	22	9	N	20					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2851	3	47	9	N	43	73	1			87
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					87
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					87
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					87
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					87
*10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					37
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					37
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					37
08	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					37
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			N	-0-					37
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					91
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					91
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					91
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					91
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					91
*10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					32
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	3			N	-0-					32
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					32
08	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			N	-0-					32
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-					32
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	3			N	-0-					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					23
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					23
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					23
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					23
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					23
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3692	3	41	9	N	37					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					17
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					17
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1577	3	24	9	N	22					39
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1550	3	6	9	N	5					44
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1494	3	7	9	N	6					50
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1523	3	17	9	N	15					65

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					26
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					26
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					26
08	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					26
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					26
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2424	3	14	9	N	13					39
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					39
07	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2377	3	9	9	N	8					47
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			N	-0-					47
09	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			N	-0-					47
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					25
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					25
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1139	3	2	9	N	2					27
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1089	3	3	9	N	3					30
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3598	3	6	9	N	5					86
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					86
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					86
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	3	3	9	N	3					89
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	3	2	9	N	2					91
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	3	1	9	N	1					92

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					27
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3550	3	9	9	N	8					35
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4077	3	4	9	N	4					39
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	3	11	9	N	10					49
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3399	3	18	9	N	16					65
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3614	3	46	9	N	42					107

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	2668	3	13	9	N	12					57
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					57
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					57
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2829	3	66	9	N	60					117
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					122
10	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2637	3	10	9	N	9					131

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

05	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					19
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					19
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					19
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					19
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					19
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					19

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

05	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1811	3	23	9	N	21	77	1			28
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	3			N	-0-					28
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			N	-0-					28
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					28
09	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			N	-0-					28
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					28

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

05	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	3			N	-0-					24
06	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14510	3	25	9	N	23					47
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14342	3	30	9	N	27					74
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14234	3	55	9	N	50					124
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14181	3	20	9	N	18					142
*10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3			N	-0-					142

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

05	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2259	3			N	-0-					32
06	2490	X	2276	-0-	-214	-0-	2276	3			N	-0-					32
07	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					32
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	3			N	-0-					32
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					32
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					34
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					34
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-					34
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					34
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					34
10	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	3			N	-0-					10
06	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3			N	-0-					10
07	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3550	3			N	-0-					10
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-					10
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	3227	3			N	-0-					10
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					10

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					54
*12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					54
*01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					54
*02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	1043	3			N	-0-					54
*03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					54
*04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					54
*05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					54
*06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	3			N	-0-					54
*07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					54
*08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					54
*09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					54
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					60
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					60
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					60
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					60
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1822	3	30	9	N	27					87

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4280	3	8	9	N	7					7
08	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			N	-0-					7
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					7
10	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	3			N	-0-					7

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	1581	3			N	-0-					50
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	3			N	-0-					50
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					50
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					50
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					50
10	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					27
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					27
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	3	11	9	N	10					37
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3659	3	14	9	N	13					50
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	3	4	9	N	4					54
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3623	3	14	9	N	13					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					26
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					26
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					26
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	806	3	23	9	N	21					47
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	803	3	19	9	N	17					64
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	3	37	9	N	34	40	1			38
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					38
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					38
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					38
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					38
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	814	3	10	9	N	9					47

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					35
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1358	3	6	9	N	5					40
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					40
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	22	9	N	20					60
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					60
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1404	3	8	9	N	7					67

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					25
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					25
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					25
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					26
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8487	3	25	9	N	23					49
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8673	3	12	9	N	11					60
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					60
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					60
*10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8655	3	84	9	N	76					136

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					34
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5033	3	14	9	N	13					47
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5165	3	59	9	N	54					101
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5091	3	39	9	N	35	107	1			29
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					29
*10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2975	3	36	9	N	33	114	1			25
06	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					25
07	2976	N	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					25
08	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					25
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					25
10	2945	N	2463	-0-	-482	-0-	2463	3			N	-0-					25

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

05	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-					49
06	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	1411	3			N	-0-					49
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	3			N	-0-					49
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	N	6					55
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					55
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					55

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	3			N	-0-					89
06	2070	N	1616	-0-	-454	-0-	1616	3			N	-0-					89
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					89
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1772	3	69	9	N	63	128	1			24
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					24
10	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

05	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-					62
06	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1433	3			N	-0-					62
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1582	3			N	-0-					62
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					62
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					62
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					40
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					40
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					40
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					40
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					40
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1491	3	42	9	N	38					65
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	N	21					86
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					86
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1463	3	54	9	N	49	85	1			50
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					50
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					50

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9745	3	45	9	N	41					89
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9473	3	124	9	N	113	177	1			25
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9578	3	57	9	N	52					77
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9446	3	91	9	N	83	58	1			102
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9008	3	6	9	N	5					107
*10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9253	3	6	9	N	5					112

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1004	3	6	9	N	5					66
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1006	3	34	9	N	31					97
07	1054	N	799	-0-	-255	-0-	797	3	2	9	N	2					99
08	3100	N	4151	-0-	1051	1051	4151	3			N	-0-					99
09	3000	N	4110	-0-	1110	2161	4108	3	2	9	N	2					101
*10	3100	N	4171	-0-	1071	3232	4107	3	64	9	N	58					159

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1708	3	12	9	N	11					75
*12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					75
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1758	3	57	9	N	52					127
*02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					127
*03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1666	3	62	9	N	56	156	1			27
*04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					27
*05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					27
*06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1653	3	11	9	N	10					37
*07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					37
*08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1632	3	31	9	N	28					65
*09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1567	3	6	9	N	5					70
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1599	3	15	9	N	14					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3	9	N	3					99
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					106
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					106
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	576	3	3	9	N	3					109
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	551	3	2	9	N	2					111
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	584	3	33	9	N	30	120	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					42
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					42
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					42
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					42
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					42
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1739	3	48	9	N	44	74	1			27
06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	1685	3	2	9	N	2					29
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					29
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					29
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1651	3	14	9	N	13					42
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	3	11	9	N	10					52

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					16
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					16
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					16
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					16
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					16
*10	3100	N	5193	-0-	2093	2093	5193	3			N	-0-					16

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	724	3	25	9	N	23					62
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					62
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	742	3	8	9	N	7					69
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					97
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					69
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	3			N	-0-					87
06	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					87
07	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	3			N	-0-					87
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					87
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					87
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					87

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					54
*06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	3			N	-0-					54
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					54
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21	50	1			25
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					25
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					25

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					29
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					29
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					29
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					29
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					87
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					87
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					87
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					87
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					87
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	3	9	9	N	8					65
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	N	14					79
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	3	7	9	N	6					85
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					85
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	3	2	9	N	2					87
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	3	19	9	N	17					104

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					32
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1172	3	47	9	N	43					75
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1163	3	4	9	N	4					79
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					79
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					79
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					79

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					26
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1210	3	10	9	N	9					35
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1225	3	2	9	N	2					37
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1219	3	11	9	N	10					47
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					47
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					54

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6947	3	40	9	N	36	142	1			26
06	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	3			N	-0-					26
07	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	6507	3			N	-0-					26
08	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	3			N	-0-					26
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					26
*10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	3			N	-0-					26

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	3			N	-0-					72
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					72
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					72
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					72
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					72
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-					132
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1519	3	29	9	N	26	134	1			24
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					24
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					24
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					24
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	3			N	-0-					96
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2401	3	22	9	N	20					116
07	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2452	3	14	9	N	13					129
08	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2457	3	13	9	N	12					141
09	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2341	3	53	9	N	48	163	1			26
10	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			N	-0-					26

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					39
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					39
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					39
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					39
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					39
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2927	-0-	-545	-0-	2927	3			N	-0-					27
06	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2925	3	46	9	N	42					69
07	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3015	3	53	9	N	48					117
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					117
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3402	3	79	9	N	72	161	1			28
10	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					25
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					25
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					25
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					25
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1826	3	28	9	N	25					69
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					69
*01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					69
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1951	3	20	9	N	18					87
*03	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	1820	3			N	-0-					87
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1794	3	95	9	N	86	146	1			27
*05	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1846	3			N	-0-					27
*06	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3			N	-0-					27
*07	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1335	3	1	9	N	1					28
*08	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1450	3	8	9	N	7					35
*09	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1231	3	6	9	N	5					40
10	1333	N	310	-0-	-1023	-0-	308	3	2	9	N	2					42

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1047	3	3	9	N	3					31
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	3	2	9	N	2					33
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					41
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					41
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3			N	-0-					41
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	N	2					79
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					84
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					84
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-	84	1			-0-
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	3	13	9	N	12					12

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					27
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					27
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					27
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	68	1			42
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					42
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1308	3	2	9	N	2					44

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2083	3	151	9	N	137	135	1			27
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			N	-0-					27
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					27
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	3			N	-0-					27
09	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1953	3	11	9	N	10					37
10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	3	6	9	N	5					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1613	3	48	9	N	44	83	1			28
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					28
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					28
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					28
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	3	30	9	N	27					55
10	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1565	3	13	9	N	12					67

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					50
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					50
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1189	3	21	9	N	19					69
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1169	3	40	9	N	36	81	1			24
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					24
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					24

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					27
06	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					27
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			N	-0-					27
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					27
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					27
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	3	6	9	N	5					32

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					45
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					45
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					45
08	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					45
09	900	N	50	-0-	-850	-0-	50	3			N	-0-					45
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5119	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	4494	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5002	-0-	5002	9496	4995	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		4717	-0-	4717	14213	4717	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		4672	-0-	4672	18885	4672	3			Y	-0-					20
*10	23975	X	5090	-0-	-18885	-0-	5032	3	58	9	Y	53	58	1			15

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					29
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					29
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					29
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					29
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9	9	N	8					37

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2588	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2224	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4832	2601	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		2874	-0-	2874	7706	2874	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	10228	2522	3			Y	-0-					20
*10	3000	N	2766	-0-	-234	9994	2708	3	58	9	Y	53	58	1			15

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3938	3	20	9	N	18					90
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					90
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3857	3	56	9	N	51					141
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	3816	3	29	9	N	26	142	1			25
09	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	3663	3			N	-0-					25
*10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4431	3	11	9	N	10					35

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					86
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					86
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					86
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	528	3	29	9	N	26					112
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					86
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					86

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5748	3	33	9	N	30					63
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5701	3	21	9	N	19					82
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5655	3	106	9	N	96	63	1			115
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					115
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					115
*10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					115

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7105	3	34	9	N	31					90
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6610	3	67	9	N	61					151
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6884	3	31	9	N	28					179
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7247	3	53	9	N	48	182	1			45
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					45
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6961	3	100	9	N	91					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					23
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					23
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					37
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					37
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					37
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8					45

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	713	1	10061	3	N	5					90
							6	9									
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	690	1	10389	3	N	39					129
							43	9									
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	713	1	10346	3	N	15					144
							17	9									
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	713	1	8234	3	N	-0-					144
09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	690	1	10902	3	N	-0-					144
*10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	713	1	10166	3	N	53	177	1			20
							58	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6323	3	54	9	N	49	106	1			25
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					25
07	5766	X	5053	-0-	-713	-0-	5053	3			N	-0-					25
08	5766	X	4871	-0-	-895	-0-	4871	3			N	-0-					25
09	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4711	3			N	-0-					25
10	5766	X	4815	-0-	-951	-0-	4815	3			N	-0-					25

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		613	-0-	613	613	613	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		546	-0-	546	1159	546	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		479	-0-	479	1638	479	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		627	-0-	627	2265	627	3			N	-0-					-0-
*08	2808	X	543	-0-	-2265	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6666	3	69	9	N	63	169	1			28
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6644	3	21	9	N	19					47
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6534	3	8	9	N	7					54
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5696	3	80	9	N	73	100	1			27
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					27
*10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6496	3	120	9	N	109					134
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6559	3	1	9	N	1	108	1			27
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					27
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					27
07	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	5275	3			N	-0-					27
08	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	3			N	-0-					27
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	4938	3	6	9	N	5					32
10	6076	X	5079	-0-	-997	-0-	5070	3	9	9	N	8					40

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					50
06	2100	N	176	-0-	-1924	-0-	146	3	30	9	N	27					77
07	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	921	3			N	-0-					77
08	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	1058	3	13	9	N	12					89
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	3	7	9	N	6					95
10	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	3			N	-0-					95

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10530	X	10094	-0-	-436	-0-	10053	3	41	9	N	37					67
*12	10757	X	9891	-0-	-866	-0-	9891	3			N	-0-					67
*01	10664	X	9265	-0-	-1399	-0-	9265	3			N	-0-					67
*02	9632	X	8357	-0-	-1275	-0-	8249	3	108	9	N	98	118	1			47
*03	10664	X	8616	-0-	-2048	-0-	8610	3	6	9	N	5					52
*04	10080	X	8904	-0-	-1176	-0-	8832	3	72	9	N	65					117
*05	9889	X	9278	-0-	-611	-0-	9221	3	57	9	N	52					169
*06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8981	3	8	9	N	7					176
*07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9500	3	58	9	N	53	182	1			47
*08	9269	X	7173	-0-	-2096	-0-	7173	3			N	-0-					47
*09	9000	X	6319	-0-	-2681	-0-	6277	3	42	9	N	38					85
10	9548	X	6279	-0-	-3269	-0-	6234	3	45	9	N	41					126

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8066	3	156	9	N	142	165	1			29
06	7800	X	7722	-0-	-78	-0-	7722	3			N	-0-					29
07	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	7850	3	39	9	N	35					64
08	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	7902	3			N	-0-					64
09	7950	X	7567	-0-	-383	-0-	7567	3			N	-0-					64
10	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	7797	3			N	-0-					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2787	3	10	9	N	9					107
06	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	2527	3	79	9	N	72	115	1			64
07	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					64
08	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			N	-0-					64
09	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	2287	3	3	9	N	3					67
10	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2267	3	13	9	N	12					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	12	1	5703	3	N	-0-					29
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	12	1	6447	3	N	160	162	1			27
							176	9									
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	12	1	5668	3	N	13					40
							14	9									
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	12	1	5681	3	N	57	71	1			26
							63	9									
09	6630	X	5423	-0-	-1207	-0-	12	1	5380	3	N	28					54
							31	9									
10	6851	X	5596	-0-	-1255	-0-	12	1	5551	3	N	30					84
							33	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	12	1	4501	3	N	107	160	1			27
							118	9									
06	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	12	1	4194	3	N	38	41	1			24
							42	9									
07	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	12	1	4201	3	N	6					30
							7	9									
08	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	12	1	4074	3	N	147	101	1			76
							162	9									
09	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	12	1	4237	3	N	-0-					76
*10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	12	1	4574	3	N	155	176	1			55
							171	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					42
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1858	3	63	9	N	57	72	1			27
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					27
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	3			N	-0-					27
09	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			N	-0-					27
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5089	3	8	9	N	7					35
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5031	3	10	9	N	9					44
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	22	9	N	20					64
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4649	3	39	9	N	35					99
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	3	7	9	N	6					105
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3845	3	10	9	N	9					114

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	16	-0-	-5874	-0-	16	3			N	-0-					105
06	1920	X	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					105
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					105
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					105
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					105
10	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4387	3			N	-0-					105

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6645	-0-	-516	-0-	6581	3	64	9	N	58	125	1			85
06	6960	X	6895	-0-	-65	-0-	6877	3	18	9	N	16					101
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7472	3	23	9	N	21					122
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7354	3	22	9	N	20					142
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					142
10	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7147	3	51	9	N	46					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	6	1	7359	3	N	46	43	1			125
							51	9									
*06	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	6	1	7054	3	N	-0-					125
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	6	1	7594	3	N	33	70	1			88
							36	9									
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6	1	7702	3	N	-0-					88
09	7170	X	6905	-0-	-265	-0-	6	1	6873	3	N	24					112
							26	9									
10	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	6	1	7292	3	N	10					122
							11	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8542	3	46	9	N	42					135
06	8640	X	8538	-0-	-102	-0-	8505	3	33	9	N	30					165
07	8928	X	8689	-0-	-239	-0-	8650	3	39	9	N	35	173	1			27
08	8928	X	8606	-0-	-322	-0-	8566	3	40	9	N	36					63
09	8550	X	8278	-0-	-272	-0-	8254	3	24	9	N	22					85
10	8835	X	8703	-0-	-132	-0-	8648	3	55	9	N	50					135

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8237	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		7716	-0-	7716	7716	7716	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7747	-0-	7747	15463	7740	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		6599	-0-	6599	22062	6599	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5902	-0-	5902	27964	5902	3			Y	-0-					20
*10	34391	X	6427	-0-	-27964	-0-	6369	3	58	9	Y	53	58	1			15

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5929	-0-	-271	-0-	4	1	5869	3	N	51	135	1			26
							56	9									
06	5880	X	5507	-0-	-373	-0-	4	1	5503	3	N	-0-					26
07	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	4	1	5699	3	N	88					114
							97	9									
08	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	4	1	5625	3	N	82	170	1			26
							90	9									
09	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	4	1	5445	3	N	4					30
							4	9									
10	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	4	1	5459	3	N	40					70
							44	9									

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	4	1	2104	3	N	33	42	1			73
							36	9									
06	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	4	1	1874	3	N	-0-					73
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	4	1	1994	3	N	-0-					73
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	4	1	2089	3	N	17	65	1			25
							19	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	4	1	2019	3	N	-0-					25
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	4	1	2059	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10633	X	9755	-0-	-878	-0-	9721	3	34	9	N	31	168	1			29
*01	10633	X	8425	-0-	-2208	-0-	8413	3	12	9	N	11					40
*02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9272	3	22	9	N	20					60
*03	9920	X	9720	-0-	-200	-0-	9698	3	22	9	N	20					80
*04	9600	X	8182	-0-	-1418	-0-	8160	3	22	9	N	20					100
05	10292	X	9706	-0-	-586	-0-	9706	3			N	-0-					176
06	9960	X	9664	-0-	-296	-0-	9644	3	20	9	N	18	72	1			57
07	10292	X	9763	-0-	-529	-0-	9763	3			N	-0-					57
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					57
09	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	3			N	-0-					57
10	9982	X	9826	-0-	-156	-0-	9826	3			N	-0-					57

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

05	8401	X	8265	-0-	-136	-0-	8179	3	86	9	N	78	61	1			42
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8150	3	54	9	N	49	58	1			33
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8398	3	30	9	N	27					60
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8323	3	55	9	N	50					110
09	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	7891	3	48	9	N	44	128	1			26
10	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	8016	3	18	9	N	16					42

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

*12	9796	X	8675	-0-	-1121	-0-	8657	3	18	9	N	16	191	1			32
*01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9004	3	9	9	N	8					40
*02	8428	X	8084	-0-	-344	-0-	8062	3	22	9	N	20					60
*03	9331	X	8896	-0-	-435	-0-	8874	3	22	9	N	20					80
*04	9030	X	8673	-0-	-357	-0-	8651	3	22	9	N	20					100
05	8990	X	8713	-0-	-277	-0-	8713	3			N	-0-					207
06	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	8357	3	73	9	N	66	161	1			26
07	8928	X	8225	-0-	-703	-0-	8225	3			N	-0-					26
08	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	8173	3			N	-0-					26
09	8640	X	8411	-0-	-229	-0-	8388	3	23	9	N	21					47
*10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	3			N	-0-					47

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	725	1	3450	3	N	-0-					54
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	702	1	3066	3	N	-0-					54
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	725	1	3552	3	N	73					127
							80	9									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	725	1	3376	3	N	107	169	1			65
							118	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	702	1	3283	3	N	-0-					65
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	725	1	2541	3	N	63	73	1			55
							69	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5750	3	175	9	N	159	177	1			178
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	5663	3			N	-0-					178
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5901	3	92	9	N	84	178	1			84
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5864	3	52	9	N	47					131
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5412	3	114	9	N	104	184	1			51
10	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5648	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	1	95	1			32
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					32
07	4805	X	15	-0-	-4790	-0-	15	3			N	-0-					32
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					32
*10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9671	-0-	-807	-0-	9632	3	39	9	N	35					90
06	10020	X	8918	-0-	-1102	-0-	8877	3	41	9	N	37					127
07	10044	X	9268	-0-	-776	-0-	9268	3			N	-0-					127
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					127
09	9360	X	9086	-0-	-274	-0-	9000	3	86	9	N	78	178	1			27
10	9672	X	8995	-0-	-677	-0-	8970	3	25	9	N	23					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					29
*01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					29
*02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					29
*03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					29
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
*06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					29
*07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					29
*08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					29
*09	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	161	1	5978	3	N	-0-					26
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	690	1	5896	3	N	-0-					26
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	713	1	5966	3	N	8					34
							9	9									
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	713	1	5909	3	N	-0-					34
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	690	1	5383	3	N	-0-					34
*10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	713	1	5857	3	N	1					35
							1	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9179	-0-	-121	-0-	9054	3	125	9	N	114	173	1			26
06	9000	X	8497	-0-	-503	-0-	8488	3	9	9	N	8					34
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9320	3	14	9	N	13					47
08	9176	X	9091	-0-	-85	-0-	8986	3	105	9	N	95					142
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8987	3	37	9	N	34	151	1			25
10	9300	X	9275	-0-	-25	-0-	9264	3	11	9	N	10					35

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8025	3	110	9	N	100	124	1			55
06	7830	X	7135	-0-	-695	-0-	7038	3	97	9	N	88	118	1			25
07	8091	X	7333	-0-	-758	-0-	7333	3			N	-0-					25
08	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	7446	3	30	9	N	27					52
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7848	3	92	9	N	84					136
*10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8427	3	30	9	N	27	138	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	713	1	7373	3	N	88	45	1			90
							97	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	690	1	7106	3	N	-0-					90
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	713	1	7415	3	N	59					149
							65	9									
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	713	1	7498	3	N	44	166	1			27
							48	9									
09	7740	X	7547	-0-	-193	-0-	690	1	6849	3	N	7					34
							8	9									
10	7998	X	5782	-0-	-2216	-0-	713	1	5007	3	N	56					90
							62	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	5338	3	22	9	N	20					110
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5074	3	19	9	N	17					127
07	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5166	3	55	9	N	50					177
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5226	3	33	9	N	30	181	1			26
09	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	5023	3	21	9	N	19					45
10	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4855	3	26	9	N	24					69

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		193	-0-	193	354	193	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		218	-0-	218	572	218	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		230	-0-	230	802	230	3			Y	-0-					20
*10	1043	N	241	-0-	-802	-0-	241	3			Y	-0-					20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8187	-0-	-586	-0-	8139	3	48	9	N	44					62
06	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7751	3	15	9	N	14					76
07	8463	X	7935	-0-	-528	-0-	7922	3	13	9	N	12	49	1			39
08	8401	X	8027	-0-	-374	-0-	8027	3			N	-0-					71
09	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	3			N	-0-					39
10	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7849	3			N	-0-					39

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	242	1	7217	3	N	69	149	1			71
							76	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	234	1	3741	3	N	15					86
							17	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	234	1	3587	3	N	73					159
							80	9									
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	242	1	6378	3	N	104	180	1			83
							114	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	234	1	4663	3	N	-0-					83
*10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	242	1	5381	3	N	73					156
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	242	1	7606	3	N	52					114
							57	9									
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	234	1	7932	3	N	95					209
							105	9									
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	257	1	7955	3	N	34	151	1			92
							37	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	242	1	7121	3	N	112	110	1			94
							123	9									
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	234	1	7721	3	N	-0-					94
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	242	1	7295	3	N	72					166
							79	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	242	1	7146	3	N	10					100
							11	9									
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	234	1	7121	3	N	-0-					100
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	234	1	6938	3	N	-0-					100
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	242	1	6545	3	N	110	156	1			54
							121	9									
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	234	1	6619	3	N	-0-					54
*10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	242	1	6693	3	N	-0-					54

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

*12	4712	X	1728	-0-	-2984	-0-	713	1	1008	3	N	6	25	1			150
							7	9									
*01	4712	X	1195	-0-	-3517	-0-	713	1	482	3	N	-0-					150
*02	4256	X	1162	-0-	-3094	-0-	575	1	587	3	N	-0-					150
*03	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	713	1	673	3	N	-0-					150
04	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	483	1	1113	3	N	1	82	1			69
							1	9									
05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	713	1	8577	3	N	-0-					69
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	690	1	6984	3	N	-0-					69
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	713	1	5616	3	N	-0-					69
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	713	1	7714	3	N	-0-					69
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	690	1	7066	3	N	-0-					69
*10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	667	1	6904	3	N	-0-					69

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

05	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	6	1	4131	3	N	-0-					26
06	4170	X	3806	-0-	-364	-0-	6	1	3796	3	N	4					30
							4	9									
07	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	6	1	3807	3	N	23					53
							25	9									
08	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	6	1	3986	3	N	101	128	1			26
							111	9									
09	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	6	1	3734	3	N	-0-					26
10	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	6	1	3794	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	6 168	1 9	6759	3	N	153	181	1			25
06	6810	X	6530	-0-	-280	-0-	6 13	1 9	6511	3	N	12					37
07	7037	X	6848	-0-	-189	-0-	6 188	1 9	6654	3	N	171	176	1			32
08	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6 139	1 9	6673	3	N	126	132	1			26
09	6720	X	6439	-0-	-281	-0-	6 15	1 9	6418	3	N	14					40
10	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	6 185	1 9	6579	3	N	168	183	1			25

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

05	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	6 43	1 9	15458	3	N	39					91
06	15690	X	15165	-0-	-525	-0-	6 33	1 9	15126	3	N	30					121
07	16213	X	15963	-0-	-250	-0-	8 9	1 9	15946	3	N	8					129
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	7 80	1 9	16151	3	N	73	65	1			137
09	15360	X	15143	-0-	-217	-0-	6	1	15137	3	N	-0-					137
10	15965	X	14134	-0-	-1831	-0-	6 4	1 9	14124	3	N	4					141

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

05	8370	X	6842	-0-	-1528	-0-	6818	3	24	9	N	22					144
06	8100	X	6509	-0-	-1591	-0-	6465	3	44	9	N	40					184
07	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	5874	3	66	9	N	60	183	1			61
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7263	3	9	9	N	8					69
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8661	3	162	9	N	147	162	1			54
*10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					54

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					26
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					26
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					81
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					26
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9152	3	128	9	N	116					236
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					236
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9348	3	39	9	N	35					271
08	9238	X	9126	-0-	-112	-0-	8992	3	134	9	N	122	341	1			52
09	8940	X	7590	-0-	-1350	-0-	7467	3	123	9	N	112	84	1			80
10	9238	X	7475	-0-	-1763	-0-	7472	3	3	9	N	3					83

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	362	1	9329	3	N	70	180	1			50
							77	9									
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	351	1	9084	3	N	-0-					50
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	362	1	8232	3	N	87					137
							96	9									
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	362	1	8529	3	N	53	113	1			77
							58	9									
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	351	1	8133	3	N	27					104
							30	9									
*10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	362	1	8483	3	N	46					150
							51	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	362	1	3386	3	N	7					121
							8	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	351	1	3505	3	N	-0-					121
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	362	1	4702	3	N	13					134
							14	9									
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	362	1	4697	3	N	18	75	1			77
							20	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	351	1	4234	3	N	7					84
							8	9									
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-					84

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	12	1	11205	3	N	65	177	1			50
							72	9									
06	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	12	1	10478	3	N	153	152	1			51
							168	9									
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	12	1	10802	3	N	66					117
							73	9									
08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	108	172	1			53
							119	9									
09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	37					90
							41	9									
*10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	12	1	11088	3	N	170	186	1			74
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	1	8	9	N	7					77
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					77
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					77
03	713	N	328	-0-	-385	-0-	230	1	98	3	N	-0-					77
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	690	1	662	3	N	-0-					77
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	713	1	1762	3	N	-0-					77
06	3000	N	6689	-0-	3689	3689	690	1	5999	3	N	-0-					77
07	3100	N	5425	-0-	2325	6014	713	1	4627	3	N	77					154
							85	9									
08	3100	N	4043	-0-	943	6957	713	1	3309	3	N	19	75	1			98
							21	9									
09	9794	X	2837	-0-	-6957	-0-	690	1	2095	3	N	47	70	1			75
							52	9									
10	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	713	1	1479	3	N	-0-					75

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

05	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	713	1	2312	3	N	-0-					51
06	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	690	1	3130	3	N	-0-					51
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	713	1	4671	3	N	167	157	1			61
							184	9									
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	3	N	-0-					61
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	4909	3	N	135	107	1			89
							149	9									
*10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	713	1	5352	3	N	30					119
							33	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

05	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	6	1	3105	3	N	124	142	1			27
							136	9									
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	6	1	3033	3	N	-0-					27
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	6	1	2946	3	N	12					39
							13	9									
08	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	6	1	3155	3	N	3					42
							3	9									
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	6	1	3101	3	N	18					60
							20	9									
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	6	1	3341	3	N	10					70
							11	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

05	5425	X	4862	-0-	-563	-0-	725	1	4129	3	N	7					67
							8	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	702	1	5490	3	N	-0-					67
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	725	1	5224	3	N	50					117
							55	9									
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	725	1	5566	3	N	44	108	1			53
							48	9									
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	702	1	8127	3	N	-0-					53
*10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	725	1	6985	3	N	16					69
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	11	1	17581	3	N	52					162
							57	9									
06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	7	1	17351	3	N	44					206
							48	9									
07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	9	1	17629	3	N	60	161	1			105
							66	9									
08	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	6	1	17473	3	N	10					115
							11	9									
09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	6	1	14524	3	N	20					135
							22	9									
*10	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	6	1	15320	3	N	74	156	1			53
							81	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

05	930	X	714	-0-	-216	-0-	714	1			N	-0-					51
06	900	X	701	-0-	-199	-0-	694	1	7	3	N	-0-					51
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	716	1			N	-0-					51
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	719	1	2999	3	N	-0-					51
09	3000	N	8092	-0-	5092	5092	696	1	7396	3	N	-0-					51
*10	3100	N	8293	-0-	5193	10285	719	1	7574	3	N	-0-					51

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	713	1	5560	3	N	-0-					27
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	690	1	5792	3	N	-0-					27
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	713	1	6065	3	N	3					30
							3	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	713	1	6078	3	N	-0-					30
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	690	1	5512	3	N	-0-					30
10	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	713	1	5584	3	N	5					35
							6	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

05	10044	X	9468	-0-	-576	-0-	9468	3			N	-0-					27
06	9600	X	9335	-0-	-265	-0-	9324	3	11	9	N	10					37
07	9982	X	9754	-0-	-228	-0-	9754	3			N	-0-					37
08	9982	X	9714	-0-	-268	-0-	9656	3	58	9	N	53					90
09	9660	X	9296	-0-	-364	-0-	9296	3			N	-0-					90
10	9765	X	9252	-0-	-513	-0-	9200	3	52	9	N	47					137

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

05	13361	X	12738	-0-	-623	-0-	12738	3			N	-0-					47
06	12540	X	11975	-0-	-565	-0-	11975	3			N	-0-					47
07	12927	X	12458	-0-	-469	-0-	12458	3			N	-0-					47
08	12927	X	12492	-0-	-435	-0-	12492	3			N	-0-					47
09	12510	X	12025	-0-	-485	-0-	12025	3			N	-0-					47
10	12741	X	12404	-0-	-337	-0-	12404	3			N	-0-					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

05	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	7325	3			N	-0-					111
06	7470	X	7034	-0-	-436	-0-	7034	3			N	-0-					111
07	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	3			N	-0-					111
08	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	3			N	-0-					111
09	7530	X	3654	-0-	-3876	-0-	3654	3			N	-0-					111
*10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	719	-0-	-6256	-0-	719	1			N	-0-					139
06	6690	X	696	-0-	-5994	-0-	696	1			N	-0-					139
07	1581	X	717	-0-	-864	-0-	717	1			N	-0-					139
08	713	X	12	-0-	-701	-0-	5	1	7	9	N	6	118	1			27
09	690	X	6	-0-	-684	-0-	6	1			N	-0-					27
10	713	X	29	-0-	-684	-0-	29	1			N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					82
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					82
07	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	7376	3			N	-0-					82
08	8215	X	8167	-0-	-48	-0-	8166	3	1	9	N	1					83
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			N	-0-					83
*10	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8950	3	2	9	N	2					85

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6964	-0-	-383	-0-	6855	3	109	9	N	99	138	1			27
06	7110	X	6733	-0-	-377	-0-	6733	3			N	-0-					27
07	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	3			N	-0-					27
08	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	6970	3			N	-0-					27
09	6810	X	6715	-0-	-95	-0-	6715	3			N	-0-					27
10	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6661	3			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	357	1	4683	3	N	-0-					51
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	345	1	6708	3	N	-0-					51
07	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	357	1	7287	3	N	11					62
							12	9									
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	357	1	7453	3	N	3					65
							3	9									
09	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	391	1	6380	3	N	27					92
							30	9									
10	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	357	1	6490	3	N	22					114
							24	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6463	-0-	-1287	-0-	362	1	6088	3	Y	12					94
							13	9									
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	351	1	5336	3	Y	-0-					94
07	DLQ G-10		6704	-0-	6704	12391	362	1	6335	3	Y	6					100
							7	9									
08	DLQ G-10		7050	-0-	7050	19441	362	1	6591	3	Y	88	162	1			26
							97	9									
09	DLQ G-10		6477	-0-	6477	25918	351	1	6126	3	Y	-0-					26
*10	33426	X	7508	-0-	-25918	-0-	362	1	7146	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	7523	-0-	-6613	-0-	391	1	7132	3	N	-0-					54
06	13680	X	10123	-0-	-3557	-0-	437	1	9663	3	N	21					75
							23	9									
07	14136	X	7189	-0-	-6947	-0-	368	1	6740	3	N	74					149
							81	9									
08	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	368	1	7568	3	N	73	168	1			54
							80	9									
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	322	1	10803	3	N	-0-					54
*10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	184	1	10497	3	N	33					87
							36	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17072	3	90	9	N	82					119
06	16680	X	12993	-0-	-3687	-0-	35	1	12866	3	N	84	176	1			27
							92	9									
07	17236	X	11120	-0-	-6116	-0-	357	1	10755	3	N	7					34
							8	9									
08	17236	X	10527	-0-	-6709	-0-	357	1	10163	3	N	6					40
							7	9									
09	16680	X	9259	-0-	-7421	-0-	380	1	8851	3	N	25					65
							28	9									
10	17174	X	9981	-0-	-7193	-0-	541	1	9405	3	N	32					97
							35	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9558	-0-	-1354	-0-	6	1	9552	3	N	-0-					53
06	10350	X	6328	-0-	-4022	-0-	6	1	6322	3	N	-0-					53
07	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	6	1	11222	3	N	5					58
							6	9									
08	10385	X	10240	-0-	-145	-0-	6	1	10224	3	N	9					67
							10	9									
09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	6	1	9447	3	N	50					117
							55	9									
10	11222	X	8472	-0-	-2750	-0-	6	1	8465	3	N	1					118
							1	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5413	-0-	-1407	-0-	362	1	5051	3	Y	-0-					112
06	DLQ G-10		6920	-0-	6920	6920	351	1	6569	3	Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6774	-0-	6774	13694	362	1	6245	3	Y	152	156	1			108
							167	9									
08	DLQ G-10		6442	-0-	6442	20136	362	1	6080	3	Y	-0-					108
09	DLQ G-10		6555	-0-	6555	26691	351	1	6082	3	Y	111	97	1			122
							122	9									
*10	32630	X	5939	-0-	-26691	-0-	362	1	5577	3	Y	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12345	-0-	-1109	-0-	6	1	12288	3	N	46					80
							51	9									
06	12810	X	10485	-0-	-2325	-0-	6	1	10447	3	N	29					109
							32	9									
07	13144	X	12067	-0-	-1077	-0-	6	1	12019	3	N	38					147
							42	9									
08	13144	X	12560	-0-	-584	-0-	6	1	12482	3	N	65	147	1			65
							72	9									
09	12540	X	10663	-0-	-1877	-0-	6	1	10635	3	N	20					85
							22	9									
10	12338	X	7793	-0-	-4545	-0-	6	1	7787	3	N	-0-					85

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

05	5301	X	357	-0-	-4944	-0-	357	1			N	-0-					77
06	5130	X	345	-0-	-4785	-0-	345	1			N	-0-					77
07	4960	X	357	-0-	-4603	-0-	357	1			N	-0-					77
08	2759	X	368	-0-	-2391	-0-	357	1	11	3	N	-0-					77
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	299	1			N	-0-					77
10	372	X	357	-0-	-15	-0-	357	1			N	-0-					77

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

05	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	690	1	9910	3	N	24	57	1			114
							26	9									
06	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	679	1	10098	3	N	10					124
							11	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	713	1	8560	3	N	54	113	1			65
							59	9									
08	10633	X	8597	-0-	-2036	-0-	713	1	7884	3	N	-0-					65
09	10800	X	8274	-0-	-2526	-0-	690	1	7553	3	N	28					93
							31	9									
10	11160	X	8415	-0-	-2745	-0-	713	1	7661	3	N	37					130
							41	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	12	1	7005	3	N	34					86
							37	9									
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	12	1	6816	3	N	62	60	1			88
							68	9									
07	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	12	1	6168	3	N	-0-					88
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	12	1	7645	3	N	-0-					88
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					88
*10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	12	1	8832	3	N	84					172
							92	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

05	9145	X	7054	-0-	-2091	-0-	12	1	7029	3	N	12					65
							13	9									
06	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	92	1	7509	3	N	27					92
							30	9									
07	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	357	1	7582	3	N	45	84	1			53
							50	9									
08	8060	X	6301	-0-	-1759	-0-	357	1	5944	3	N	-0-					53
09	7800	X	4933	-0-	-2867	-0-	127	1	4806	3	N	-0-					53
10	7998	X	5674	-0-	-2324	-0-	5661	3	13	9	N	12					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			N	-0-					85
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					85
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					85
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					85
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					85
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

05	6541	X	875	-0-	-5666	-0-	23	1	852	3	N	-0-					51
06	5460	X	1002	-0-	-4458	-0-	12	1	990	3	N	-0-					51
07	5394	X	253	-0-	-5141	-0-	253	3			N	-0-					51
08	4154	X	785	-0-	-3369	-0-	785	3			N	-0-					51
09	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					51
*10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					51

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	702	1	7084	3	N	25					79
							28	9									
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	598	1	7025	3	N	30					109
							33	9									
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	357	1	7179	3	N	36	92	1			53
							40	9									
08	7037	X	6609	-0-	-428	-0-	357	1	6252	3	N	-0-					53
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	564	1	6302	3	N	-0-					53
10	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	713	1	6036	3	N	27					80
							30	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

05	8339	X	7510	-0-	-829	-0-	6	1	7504	3	N	-0-					36
06	8400	X	8048	-0-	-352	-0-	6	1	7973	3	N	63					99
							69	9									
07	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	6	1	7919	3	N	55					154
							61	9									
08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	6	1	7366	3	N	62	179	1			37
							68	9									
09	8220	X	6644	-0-	-1576	-0-	40	1	6538	3	N	60					97
							66	9									
10	8308	X	7245	-0-	-1063	-0-	213	1	6986	3	N	42					139
							46	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	719	1	9208	3	N	-0-					27
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	696	1	8000	3	N	43					70
							47	9									
07	8990	X	8304	-0-	-686	-0-	719	1	7546	3	N	35					105
							39	9									
08	8990	X	7113	-0-	-1877	-0-	719	1	6322	3	N	65	46	1			124
							72	9									
09	8700	X	6331	-0-	-2369	-0-	661	1	5618	3	N	47					171
							52	9									
10	8990	X	6397	-0-	-2593	-0-	512	1	5813	3	N	65	179	1			57
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	719	1	9311	3	N	44					69
							48	9									
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	696	1	8834	3	N	5					74
							6	9									
07	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	719	1	8963	3	N	61	80	1			55
							67	9									
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	719	1	9308	3	N	-0-					55
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	696	1	8725	3	N	-0-					55
*10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	719	1	9988	3	N	12					67
							13	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	719	1	6580	3	N	44	107	1			27
							48	9									
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	696	1	6432	3	N	-0-					27
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	719	1	6248	3	N	3					30
							3	9									
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	719	1	6129	3	N	-0-					30
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	696	1	5981	3	N	-0-					30
*10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	719	1	6403	3	N	87					117
							96	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	12	1	7970	3	N	19					79
							21	9									
06	8220	X	7668	-0-	-552	-0-	12	1	7631	3	N	23					102
							25	9									
07	8494	X	7304	-0-	-1190	-0-	12	1	7241	3	N	46	121	1			27
							51	9									
08	8494	X	7401	-0-	-1093	-0-	12	1	7389	3	N	-0-					27
09	8220	X	6660	-0-	-1560	-0-	12	1	6646	3	N	2					29
							2	9									
10	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	12	1	6893	3	N	31					60
							34	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					25
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					25
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					25
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

05	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	12 11	1 9	6316	3	N	10					139
06	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	12	1	5949	3	N	-0-					139
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	6465	3	N	24	61	1			102
08	6324	X	6233	-0-	-91	-0-	12	1	6221	3	N	-0-					102
09	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	12	1	6004	3	N	-0-					102
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	12	1	6577	3	N	-0-					102

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5191	3	19	9	Y	17					76
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5287	3	20	9	Y	18					94
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6622	3	63	9	Y	57	39	1			112
06	DLQ G-10		6389	-0-	6389	6389	6389	3			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6790	-0-	6790	13179	6777	3	13	9	Y	12					124
08	DLQ G-10		6327	-0-	6327	19506	6310	3	17	9	Y	15					139
09	DLQ G-10		6313	-0-	6313	25819	6289	3	24	9	Y	22					161
*10	32133	X	6314	-0-	-25819	-0-	6306	3	8	9	Y	7					168

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	362 47	1 9	6081	3	Y	43	176	1			150
06	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	351 79	1 9	7417	3	Y	72	169	1			53
07	DLQ G-10		7697	-0-	7697	15544	362 4	1 9	7331	3	Y	4					57
08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	24937	362 2	1 9	9029	3	Y	2					59
09	DLQ G-10		8385	-0-	8385	33322	351 61	1 9	7973	3	Y	55					114
*10	42383	X	9061	-0-	-33322	-0-	362 6	1 9	8693	3	Y	5					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7367	-0-	-228	-0-	6	1	7324	3	N	34					87
							37	9									
06	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	6	1	6933	3	N	-0-					87
07	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	6	1	7122	3	N	124					211
							136	9									
08	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	6	1	6928	3	N	16	173	1			54
							18	9									
09	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	6	1	6596	3	N	165	107	1			112
							182	9									
10	7378	X	6697	-0-	-681	-0-	6	1	6691	3	N	-0-					112

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7087	-0-	-105	-0-	6	1	7012	3	N	63					135
							69	9									
06	6960	X	6658	-0-	-302	-0-	6	1	6652	3	N	-0-					135
07	7130	X	6796	-0-	-334	-0-	6	1	6755	3	N	32					167
							35	9									
08	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6	1	6540	3	N	177	253	1			91
							195	9									
09	6900	X	6349	-0-	-551	-0-	6	1	6304	3	N	35	73	1			53
							39	9									
10	7099	X	6430	-0-	-669	-0-	6	1	6404	3	N	18					71
							20	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	10056	-0-	-329	-0-	10056	3			N	-0-					159
06	10050	X	9849	-0-	-201	-0-	9785	3	64	9	N	58	162	1			55
07	10323	X	9843	-0-	-480	-0-	9828	3	15	9	N	14					69
08	10323	X	9434	-0-	-889	-0-	9404	3	30	9	N	27					96
09	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	8758	3	31	9	N	28					124
10	10168	X	9740	-0-	-428	-0-	9709	3	31	9	N	28					152

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9289	-0-	-2212	-0-	9286	3	3	9	N	3					56
06	11130	X	9673	-0-	-1457	-0-	9638	3	35	9	N	32					88
07	11718	X	9175	-0-	-2543	-0-	9101	3	74	9	N	67	86	1			69
08	11718	X	9212	-0-	-2506	-0-	9212	3			N	-0-					69
09	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9626	3	23	9	N	21					90
*10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10566	3	42	9	N	38					128

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12152	X	6065	-0-	-6087	-0-	6053	3	12	9	Y	11					45
04	11580	X	942	-0-	-10638	-0-	931	3	11	9	Y	10					55
05	9703	X	1350	-0-	-8353	-0-	1350	3			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		818	-0-	818	818	812	3	6	9	Y	5					60
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	3823	3005	3			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	5884	2037	3	24	9	Y	22					82
09	DLQ G-10		1116	-0-	1116	7000	1110	3	6	9	Y	5					87
*10	7723	X	723	-0-	-7000	-0-	723	3			Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	725	1	2517	3	N	28					82
							31	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	702	1	2256	3	N	-0-					82
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	725	1	2939	3	N	45					127
							50	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	725	1	5763	3	N	120	168	1			79
							132	9									
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	702	1	5395	3	N	-0-					79
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	725	1	4731	3	N	60					139
							66	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6398	-0-	-1042	-0-	362	1	5956	3	Y	73	79	1			91
							80	9									
06	DLQ G-10		815	-0-	815	815	351	1	464	3	Y	-0-					91
07	DLQ G-10		1882	-0-	1882	2697	362	1	1520	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5228	362	1	2169	3	Y	-0-					91
09	DLQ G-10		1838	-0-	1838	7066	351	1	1462	3	Y	23					114
							25	9									
*10	9680	X	2614	-0-	-7066	-0-	362	1	2227	3	Y	23					137
							25	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7733	-0-	-1350	-0-	725	1	6991	3	N	15					91
							17	9									
06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	679	1	7114	3	N	28					119
							31	9									
07	8277	X	7755	-0-	-522	-0-	725	1	6997	3	N	30	35	1			114
							33	9									
08	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	725	1	6790	3	N	37					151
							41	9									
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	702	1	8043	3	N	3					154
							3	9									
*10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	725	1	8277	3	N	29					183
							32	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	719	1	11304	3	N	147	180	1			44
							162	9									
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	696	1	10434	3	N	-0-					44
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	719	1	10865	3	N	6					50
							7	9									
08	11501	X	9802	-0-	-1699	-0-	719	1	9081	3	N	2					52
							2	9									
09	11130	X	11011	-0-	-119	-0-	696	1	10315	3	N	-0-					52
*10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	719	1	10722	3	N	75					127
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9159	-0-	-1660	-0-	259	1	8764	3	N	124	174	1			27
							136	9									
06	10260	X	8969	-0-	-1291	-0-	52	1	8917	3	N	-0-					27
07	9393	X	8801	-0-	-592	-0-	29	1	8739	3	N	30					57
							33	9									
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	75	1	9173	3	N	45					102
							50	9									
09	8970	X	8404	-0-	-566	-0-	6	1	8365	3	N	30					132
							33	9									
10	9269	X	8075	-0-	-1194	-0-	6	1	8029	3	N	36					168
							40	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	12	1	10779	3	N	71	109	1			125
							78	9									
06	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	12	1	10246	3	N	29	92	1			62
							32	9									
07	11067	X	10332	-0-	-735	-0-	12	1	10312	3	N	7					69
							8	9									
08	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	12	1	10523	3	N	33					102
							36	9									
09	10710	X	9732	-0-	-978	-0-	12	1	9705	3	N	14					116
							15	9									
10	10881	X	9951	-0-	-930	-0-	12	1	9892	3	N	43					159
							47	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	713	1	5478	3	N	18					104
							20	9									
06	7770	X	7433	-0-	-337	-0-	667	1	6744	3	N	20					124
							22	9									
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	713	1	6130	3	N	8					132
							9	9									
08	6696	X	6286	-0-	-410	-0-	690	1	5596	3	N	-0-					132
09	7440	X	6053	-0-	-1387	-0-	690	1	5348	3	N	14					146
							15	9									
10	7688	X	6024	-0-	-1664	-0-	713	1	5294	3	N	15					161
							17	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	580	-0-	-4814	-0-	580	1			N	-0-					52
06	5220	X	672	-0-	-4548	-0-	628	1	44	3	N	-0-					52
07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	725	1	10361	3	N	-0-					52
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	725	1	9897	3	N	-0-					52
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	702	1	9404	3	N	109					161
							120	9									
*10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	725	1	8903	3	N	68	156	1			73
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	719	1	4769	3	Y	-0-					79
06	DLQ G-10		4964	-0-	4964	4964	696	1	4268	3	Y	-0-					79
07	DLQ G-10		4796	-0-	4796	9760	719	1	4077	3	Y	-0-					79
08	DLQ G-10		5302	-0-	5302	15062	719	1	4583	3	Y	-0-					79
09	DLQ G-10		4180	-0-	4180	19242	696	1	3484	3	Y	-0-					79
*10	22351	X	3109	-0-	-19242	-0-	581	1	2521	3	Y	6					85
							7	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	725	1	5369	3	N	37					156
							41	9									
06	5970	X	5793	-0-	-177	-0-	702	1	5069	3	N	20					176
							22	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	725	1	5654	3	N	32					208
							35	9									
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	6358	3	N	21	140	1			89
							23	9									
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	702	1	5782	3	N	25					114
							28	9									
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	725	1	5756	3	N	3					117
							3	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

05	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	12	1	2291	3	N	47	144	1			53
							52	9									
06	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	12	1	2194	3	N	-0-					53
07	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	12	1	2257	3	N	3					56
							3	9									
08	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	12	1	1708	3	N	-0-					56
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	N	20					76
							22	9									
*10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	12	1	6606	3	N	7					83
							8	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	6	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	N	30					30
							33	9									
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5241	-0-	-1548	-0-	6	1	5224	3	Y	10					119
							11	9									
06	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	6	1	2568	3	Y	23					142
							25	9									
07	DLQ G-10		3928	-0-	3928	6527	6	1	3920	3	Y	2					144
							2	9									
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12527	6	1	5994	3	Y	-0-					144
09	DLQ G-10		5467	-0-	5467	17994	6	1	5381	3	Y	73	175	1			42
							80	9									
*10	21985	X	3991	-0-	-17994	-0-	6	1	3985	3	Y	-0-					42

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	773	-0-	-4063	-0-	678	1	95	3	N	-0-					94
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	650	1	3222	3	N	-0-					94
07	4836	X	2404	-0-	-2432	-0-	673	1	1731	3	N	-0-					94
08	3162	X	465	-0-	-2697	-0-	374	1	91	3	N	-0-					94
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	696	1	3084	3	N	38					132
							42	9									
10	3999	X	2001	-0-	-1998	-0-	627	1	1374	3	N	-0-					132

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	550	1	3931	3	Y	-0-					151
06	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	501	1	1872	3	Y	-0-					151
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	4169	517	1	1276	3	Y	3					154
							3	9									
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	9422	517	1	4697	3	Y	35	162	1			27
							39	9									
09	DLQ G-10		4876	-0-	4876	14298	501	1	4375	3	Y	-0-					27
*10	19089	X	4791	-0-	-14298	-0-	517	1	4244	3	Y	27					54
							30	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9392	-0-	-1892	-0-	12	1	9300	3	N	73	76	1			52
							80	9									
06	10920	X	9685	-0-	-1235	-0-	12	1	9673	3	N	-0-					52
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	9622	3	N	75	100	1			27
							83	9									
08	9393	X	9227	-0-	-166	-0-	12	1	9215	3	N	-0-					27
09	9690	X	8361	-0-	-1329	-0-	12	1	8324	3	N	23					50
							25	9									
10	10013	X	8536	-0-	-1477	-0-	12	1	8487	3	N	34					84
							37	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	725	1	12119	3	N	61	71	1			68
							67	9									
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	702	1	11816	3	N	11					79
							12	9									
07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	725	1	11561	3	N	22					101
							24	9									
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	702	1	11704	3	N	25					126
							28	9									
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	702	1	10705	3	N	17					143
							19	9									
*10	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	725	1	11151	3	N	69	160	1			52
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	8794	-0-	-2614	-0-	725 43	1 9	8026	3	N	39					144
06	11040	X	8595	-0-	-2445	-0-	679 57	1 9	7859	3	N	52	170	1			26
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	725 7	1 9	9030	3	N	6					32
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	725 25	1 9	9856	3	N	23					55
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	702 48	1 9	8045	3	N	44					99
10	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	725 17	1 9	8468	3	N	15					114

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	725 25	1 9	8399	3	N	23					82
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	702 33	1 9	7494	3	N	30					112
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	725 45	1 9	7755	3	N	41	102	1			51
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	725	1	8151	3	N	-0-					51
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	702 14	1 9	7515	3	N	13					64
*10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	725 15	1 9	7403	3	N	14					78

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	351 156	1 9	8171	3	N	142	182	1			40
*12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	362 100	1 9	7896	3	N	91					131
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	374 135	1 9	9109	3	N	123	182	1			72
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	327 166	1 9	8523	3	N	151					223
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	362 70	1 9	8704	3	N	64	177	1			110
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	351 95	1 9	8889	3	N	86	171	1			25
05	9920	X	7805	-0-	-2115	-0-	362 98	1 9	7345	3	N	89					114
06	9600	X	7217	-0-	-2383	-0-	351 102	1 9	6764	3	N	93	181	1			26
07	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	362 32	1 9	7213	3	N	29					55
08	9641	X	7577	-0-	-2064	-0-	362 98	1 9	7117	3	N	89					144
09	9330	X	6882	-0-	-2448	-0-	351 87	1 9	6444	3	N	79	181	1			42
10	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	362 200	1 9	6782	3	N	182	174	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	725	1	5239	3	N	-0-					78
06	6000	X	5659	-0-	-341	-0-	702	1	4957	3	N	-0-					78
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	725	1	5523	3	N	145	171	1			52
							160	9									
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	725	1	5214	3	N	-0-					52
09	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	702	1	4926	3	N	182	169	1			65
							200	9									
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	725	1	5185	3	N	-0-					65

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	351	1	5928	3	N	20					114
							22	9									
*12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	362	1	6590	3	N	-0-					114
01	6138	X	6133	-0-	-5	-0-	351	1	5716	3	N	60					174
							66	9									
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	327	1	6743	3	N	22					196
							24	9									
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	3	N	48	174	1			70
							53	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	351	1	6072	3	N	2					72
							2	9									
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	362	1	9079	3	N	50					122
							55	9									
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	351	1	8537	3	N	29					151
							32	9									
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	362	1	8188	3	N	33					184
							36	9									
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	362	1	7903	3	N	22					206
							24	9									
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	351	1	7360	3	N	36	180	1			62
							40	9									
*10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	362	1	7044	3	N	77					139
							85	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	679	1	4354	3	N	43					87
							47	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	702	1	8114	3	N	115	175	1			27
							127	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	725	1	5550	3	N	28					55
							31	9									
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	725	1	6091	3	N	42					97
							46	9									
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	702	1	5732	3	N	87	159	1			25
							96	9									
10	4681	X	3682	-0-	-999	-0-	725	1	2925	3	N	29					54
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11471	-0-	-309	-0-	6	1	11462	3	N	3					57
							3	9									
06	11400	X	10853	-0-	-547	-0-	6	1	10834	3	N	12					69
							13	9									
07	13144	X	11996	-0-	-1148	-0-	6	1	11932	3	N	53	42	1			80
							58	9									
08	13144	X	11511	-0-	-1633	-0-	6	1	11505	3	N	-0-					80
09	12720	X	10909	-0-	-1811	-0-	6	1	10903	3	N	-0-					80
10	11997	X	11211	-0-	-786	-0-	6	1	11205	3	N	-0-					80

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11633	-0-	-1325	-0-	6	1	11591	3	N	33					92
							36	9									
06	13110	X	11600	-0-	-1510	-0-	6	1	11580	3	N	13					105
							14	9									
07	13547	X	11839	-0-	-1708	-0-	6	1	11771	3	N	56	135	1			26
							62	9									
08	13547	X	11476	-0-	-2071	-0-	6	1	11470	3	N	-0-					26
09	11610	X	10828	-0-	-782	-0-	6	1	10822	3	N	-0-					26
10	11997	X	10716	-0-	-1281	-0-	6	1	10687	3	N	21					47
							23	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	484	1	1653	3	Y	115	170	1			51
							127	9									
06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	501	1	6483	3	Y	-0-					51
07	DLQ G-10		7751	-0-	7751	14735	517	1	7070	3	Y	149					200
							164	9									
08	DLQ G-10		6181	-0-	6181	20916	517	1	5584	3	Y	73	200	1			73
							80	9									
09	DLQ G-10		6060	-0-	6060	26976	501	1	5525	3	Y	31					104
							34	9									
*10	33725	X	6749	-0-	-26976	-0-	517	1	6190	3	Y	38					142
							42	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	725	1	10600	3	N	80	46	1			97
							88	9									
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	702	1	10077	3	N	-0-					97
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	472	1	11198	3	N	161	162	1			96
							177	9									
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	104	1	12099	3	N	122	167	1			51
							134	9									
09	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	702	1	10157	3	N	23					74
							25	9									
*10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	242	1	11994	3	N	82					156
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3527	-0-	427	4897	725	1	2772	3	N	27					163
							30	9									
06	8202	X	3305	-0-	-4897	-0-	702	1	2536	3	N	61	172	1			52
							67	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	725	1	2398	3	N	8					60
							9	9									
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	725	1	2458	3	N	3					63
							3	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	702	1	2278	3	N	26					89
							29	9									
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	725	1	2368	3	N	64	101	1			52
							70	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

05	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	12	1	2818	3	N	-0-					136
06	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	12	1	1948	3	N	-0-					136
07	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	12	1	2911	3	N	55	164	1			27
							61	9									
08	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					27
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	12	1	3201	3	N	-0-					27
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	12	1	3361	3	N	25					52
							28	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8158	3	19	9	N	17					89
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8269	3	30	9	N	27	89	1			27
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					27
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					27
09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					27
*10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8303	3	3	9	N	3					30

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

05	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	12	1	2835	3	N	-0-					133
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2882	3	N	91					224
							100	9									
07	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	12	1	2978	3	N	-0-	150	1			74
08	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	12	1	2842	3	N	-0-					74
09	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	12	1	2376	3	N	88	84	1			78
							97	9									
10	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	12	1	2377	3	N	-0-					78

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

05	11625	X	9772	-0-	-1853	-0-	6	1	9581	3	N	168	167	1			54
							185	9									
06	11340	X	6941	-0-	-4399	-0-	6	1	6935	3	N	-0-					54
07	11718	X	9969	-0-	-1749	-0-	6	1	9917	3	N	42					96
							46	9									
08	11718	X	9808	-0-	-1910	-0-	6	1	9757	3	N	41					137
							45	9									
09	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	6	1	9581	3	N	218	159	1			196
							240	9									
*10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	6	1	10782	3	N	47					243
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11877	-0-	-1701	-0-	6	1	11839	3	N	29	58	1			79
							32	9									
06	13140	X	10068	-0-	-3072	-0-	6	1	10029	3	N	30					109
							33	9									
07	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	6	1	14357	3	N	7					116
							8	9									
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	6	1	13997	3	N	43					159
							47	9									
09	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	6	1	13148	3	N	72	177	1			54
							79	9									
10	14384	X	13479	-0-	-905	-0-	6	1	13390	3	N	75					129
							83	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	14589	-0-	-818	-0-	6	1	14500	3	N	75	127	1			54
							83	9									
06	14910	X	13795	-0-	-1115	-0-	6	1	13748	3	N	37					91
							41	9									
07	14756	X	13752	-0-	-1004	-0-	6	1	13660	3	N	78	117	1			52
							86	9									
08	14756	X	13640	-0-	-1116	-0-	6	1	13634	3	N	-0-					52
09	14280	X	13090	-0-	-1190	-0-	6	1	13019	3	N	59					111
							65	9									
10	14601	X	13125	-0-	-1476	-0-	6	1	13077	3	N	38					149
							42	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7357	-0-	-1323	-0-	719	1	6579	3	N	54	55	1			59
							59	9									
06	8400	X	6930	-0-	-1470	-0-	696	1	6231	3	N	3					62
							3	9									
07	8494	X	6463	-0-	-2031	-0-	719	1	5692	3	N	47	62	1			47
							52	9									
08	7905	X	6372	-0-	-1533	-0-	719	1	5653	3	N	-0-					47
09	7110	X	6071	-0-	-1039	-0-	696	1	5372	3	N	3					50
							3	9									
10	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	719	1	6223	3	N	19					69
							21	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	725	1	3208	3	N	17					83
							19	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	679	1	2937	3	N	-0-					83
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	725	1	3021	3	N	63					146
							69	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	725	1	3124	3	N	-0-					146
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	702	1	2935	3	N	21					167
							23	9									
10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	725	1	2856	3	N	18					185
							20	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	7887	-0-	-6280	-0-	6	1	7841	3	N	36					108
							40	9									
06	13710	X	9099	-0-	-4611	-0-	6	1	9043	3	N	45	56	1			97
							50	9									
07	12276	X	9903	-0-	-2373	-0-	6	1	9897	3	N	-0-					97
08	12090	X	11465	-0-	-625	-0-	6	1	11456	3	N	3					100
							3	9									
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	6	1	13959	3	N	10					110
							11	9									
*10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	6	1	14887	3	N	95					205
							105	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	6	1	16914	3	N	135					189
							149	9									
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	6	1	16177	3	N	156	291	1			54
							172	9									
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	6	1	16707	3	N	64					118
							70	9									
08	16771	X	16398	-0-	-373	-0-	6	1	16385	3	N	6					124
							7	9									
09	16230	X	15181	-0-	-1049	-0-	6	1	15041	3	N	122	182	1			64
							134	9									
10	16771	X	15560	-0-	-1211	-0-	6	1	15451	3	N	94					158
							103	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7133	-0-	-307	-0-	725	1	6408	3	N	-0-					26
06	8550	X	7104	-0-	-1446	-0-	702	1	6402	3	N	-0-					26
07	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	725	1	6543	3	N	-0-					26
08	8835	X	6844	-0-	-1991	-0-	725	1	6119	3	N	-0-					26
09	7740	X	5944	-0-	-1796	-0-	702	1	5242	3	N	-0-					26
10	7347	X	5997	-0-	-1350	-0-	725	1	5233	3	N	35					61
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9760	-0-	-780	-0-	725	1	8861	3	N	158	334	1			53
							174	9									
06	10200	X	9085	-0-	-1115	-0-	702	1	8336	3	N	43					96
							47	9									
07	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	725	1	8182	3	N	58					154
							64	9									
08	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	725	1	8224	3	N	65	165	1			54
							72	9									
09	9450	X	8711	-0-	-739	-0-	702	1	7957	3	N	47					101
							52	9									
10	9765	X	8983	-0-	-782	-0-	725	1	8201	3	N	52					153
							57	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

05	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					42
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					42
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	7	1	2117	3	N	-0-					42
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					42
*10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	N	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

05	7347	X	5550	-0-	-1797	-0-	724	1	4819	3	N	6					84
							7	9									
06	6720	X	1041	-0-	-5679	-0-	702	1	339	3	N	-0-					84
07	6944	X	625	-0-	-6319	-0-	587	1	36	3	N	2					86
							2	9									
08	6944	X	904	-0-	-6040	-0-	281	1	623	3	N	-0-					86
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	698	1	6964	3	N	-0-					86
*10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	719	1	8408	3	N	22					108
							24	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

05	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1007	1	10412	3	Y	30					105
							33	9									
06	DLQ G-10		11365	-0-	11365	11365	990	1	10224	3	Y	137	165	1			77
							151	9									
07	DLQ G-10		9547	-0-	9547	20912	1023	1	8488	3	Y	33					110
							36	9									
08	DLQ G-10		9440	-0-	9440	30352	1023	1	8331	3	Y	78					188
							86	9									
09	DLQ G-10		10078	-0-	10078	40430	974	1	9009	3	Y	86	189	1			85
							95	9									
*10	51901	X	11471	-0-	-40430	-0-	842	1	10620	3	Y	8					93
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	725	1	11909	3	N	5					90
							6	9									
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	702	1	10219	3	N	27					117
							30	9									
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	725	1	10235	3	N	13					130
							14	9									
08	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	725	1	9224	3	N	-0-					130
09	10410	X	8883	-0-	-1527	-0-	702	1	8181	3	N	-0-					130
*10	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	725	1	12160	3	N	28					158
							31	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

*11	14B2 EXT		48	-0-	48	153	48	3			Y	-0-					78
*12	14B2 EXT		57	-0-	57	210	57	3			Y	-0-					78
01	195	X	83	-0-	-112	98	83	3			Y	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					78
06	14B2 EXT		67	-0-	67	165	67	3			Y	-0-					78
07	14B2 EXT		69	-0-	69	234	69	3			Y	-0-					78
08	14B2 EXT		264	-0-	264	498	163	1	101	3	Y	-0-					78
09	1124	X	724	-0-	-400	98	328	1	396	3	Y	-0-					78
10	1124	X	6	-0-	-1118	-0-	6	1			Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

05	9331	X	8296	-0-	-1035	-0-	17	1	8242	3	Y	34					100
							37	9									
06	DLQ G-10		7736	-0-	7736	7736	7694	3	42	9	Y	38					138
07	DLQ G-10		8605	-0-	8605	16341	8487	3	118	9	Y	107	175	1			70
08	DLQ G-10		8448	-0-	8448	24789	8387	3	61	9	Y	55					125
09	DLQ G-10		7616	-0-	7616	32405	17	1	7599	3	Y	-0-					125
*10	39313	X	6908	-0-	-32405	-0-	182	1	6676	3	Y	45					170
							50	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

05	14880	X	14328	-0-	-552	-0-	725	1	13575	3	Y	25					90
							28	9									
06	DLQ G-10		13830	-0-	13830	13830	702	1	13122	3	Y	5					95
							6	9									
07	DLQ G-10		14508	-0-	14508	28338	725	1	13752	3	Y	28					123
							31	9									
08	DLQ G-10		14317	-0-	14317	42655	400	1	13887	3	Y	27					150
							30	9									
09	DLQ G-10		13564	-0-	13564	56219	6	1	13558	3	Y	-0-					150
*10	70517	X	14298	-0-	-56219	-0-	6	1	14176	3	Y	105	174	1			81
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	725	1	10366	3	N	-0-					152
06	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	702	1	23497	3	N	56					208
							62	9									
07	4681	X	2492	-0-	-2189	-0-	725	1	1717	3	N	45	176	1			77
							50	9									
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	725	1	7422	3	N	-0-					77
09	6270	X	5085	-0-	-1185	-0-	702	1	4362	3	N	19					96
							21	9									
10	6479	X	1275	-0-	-5204	-0-	725	1	526	3	N	22					118
							24	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	725	1	8145	3	N	-0-					193
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	702	1	8585	3	N	1					194
							1	9									
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	725	1	8384	3	N	16					210
							18	9									
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	725	1	8205	3	N	-0-					210
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	702	1	7034	3	N	3					213
							3	9									
*10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	725	1	7663	3	N	7					220
							8	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	7447	-0-	-2628	-0-	702	1	6599	3	N	133	158	1			57
							146	9									
06	9750	X	8911	-0-	-839	-0-	702	1	8033	3	N	160	164	1			53
							176	9									
07	10075	X	8948	-0-	-1127	-0-	725	1	8219	3	N	4					57
							4	9									
08	10075	X	7933	-0-	-2142	-0-	702	1	7068	3	N	148	72	1			133
							163	9									
09	9360	X	7647	-0-	-1713	-0-	702	1	6945	3	N	-0-					133
10	9207	X	7883	-0-	-1324	-0-	725	1	7089	3	N	63	112	1			84
							69	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	719	1	6766	3	N	3					106
							3	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	696	1	6768	3	N	40					146
							44	9									
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	719	1	6898	3	N	12					158
							13	9									
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	719	1	6568	3	N	39	164	1			33
							43	9									
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	696	1	6061	3	N	-0-					33
*10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	719	1	5987	3	N	47					80
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	719	1	4974	3	N	-0-					146
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	696	1	4569	3	N	-0-					146
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	719	1	3712	3	N	-0-					146
08	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	719	1	3801	3	N	-0-					146
09	5520	X	3897	-0-	-1623	-0-	696	1	3190	3	N	10					156
							11	9									
10	5704	X	3957	-0-	-1747	-0-	719	1	3235	3	N	3					159
							3	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5244	-0-	-1359	-0-	725	1	4519	3	N	-0-					88
06	6390	X	6219	-0-	-171	-0-	702	1	5311	3	N	187	181	1			94
							206	9									
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	725	1	7311	3	N	24					118
							26	9									
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	725	1	6611	3	N	106					293
							117	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	702	1	7047	3	N	60	186	1			78
							66	9									
*10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	725	1	7028	3	N	33					111
							36	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		16367	-0-	16367	29980	6	1	16341	3	N	18					30
							20	9									
06	14B2 EXT		12123	-0-	12123	42103	6	1	12030	3	N	79					109
							87	9									
07	T. A.		12862	-0-	12862	54965	6	1	12833	3	N	21					130
							23	9									
08	68009	X	13044	-0-	-54965	-0-	6	1	13038	3	N	-0-					130
09	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	6	1	12251	3	N	-0-					130
10	14880	X	8391	-0-	-6489	-0-	6	1	8285	3	N	91	182	1			39
							100	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	719	1	6602	3	N	-0-					27
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	696	1	7153	3	N	174	172	1			29
							191	9									
07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	719	1	8051	3	N	37					66
							41	9									
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5138	3	N	32					98
							35	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	696	1	5112	3	N	37					135
							41	9									
*10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	719	1	6058	3	N	43	152	1			26
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	12997	-0-	-1418	-0-	725	1	12161	3	N	101					188
							111	9									
06	13680	X	13655	-0-	-25	-0-	633	1	12989	3	N	30	164	1			54
							33	9									
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	196	1	16722	3	N	65					119
							72	9									
08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	725	1	17581	3	N	48					167
							53	9									
09	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	219	1	16263	3	N	92	175	1			84
							101	9									
*10	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	12	1	17473	3	N	55					139
							61	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	780	3	79	9	N	72					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

05	11811	X	4477	-0-	-7334	-0-	35	1	4442	3	N	-0-					61
06	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	230	1	10468	3	N	-0-					61
07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14894	3	70	9	N	64					125
08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13074	3	77	9	N	70	168	1			27
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					27
10	11811	X	11140	-0-	-671	-0-	11090	3	50	9	N	45					72

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

05	310	X	136	-0-	-174	-0-	130	3	6	9	N	5					57
06	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					57
07	310	X	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					57
08	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					57
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57
10	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					57

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					94
06	DLQ G-10		3504	-0-	3504	3504	3504	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7104	3600	3			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		3634	-0-	3634	10738	3604	3	30	9	Y	27					121
09	DLQ G-10		3513	-0-	3513	14251	3510	3	3	9	Y	3					124
*10	17838	X	3587	-0-	-14251	-0-	3578	3	9	9	Y	8					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	517	1	4989	3	Y	50					104
							55	9									
06	DLQ G-10		5384	-0-	5384	5384	501	1	4749	3	Y	122	172	1			54
							134	9									
07	DLQ G-10		5944	-0-	5944	11328	517	1	5353	3	Y	67					121
							74	9									
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	17328	567	1	5323	3	Y	100	167	1			54
							110	9									
09	DLQ G-10		5630	-0-	5630	22958	501	1	5079	3	Y	45					99
							50	9									
*10	28828	X	5870	-0-	-22958	-0-	517	1	5240	3	Y	103					202
							113	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7193	-0-	-371	-0-	517	1	6496	3	Y	164	163	1			54
							180	9									
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	501	1	6238	3	Y	172	172	1			54
							189	9									
07	DLQ G-10		6441	-0-	6441	13369	517	1	5828	3	Y	87					141
							96	9									
08	DLQ G-10		6184	-0-	6184	19553	435	1	5649	3	Y	91	178	1			54
							100	9									
09	DLQ G-10		7112	-0-	7112	26665	501	1	6467	3	Y	131					185
							144	9									
*10	33503	X	6838	-0-	-26665	-0-	517	1	6153	3	Y	153	176	1			162
							168	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	12	1	7767	3	Y	5					195
							6	9									
06	DLQ G-10		7745	-0-	7745	7745	12	1	7709	3	Y	22					217
							24	9									
07	DLQ G-10		7272	-0-	7272	15017	12	1	7260	3	Y	-0-					217
08	DLQ G-10		8320	-0-	8320	23337	12	1	8240	3	Y	62	176	1			103
							68	9									
09	DLQ G-10		9129	-0-	9129	32466	12	1	9117	3	Y	-0-					103
*10	42116	X	9650	-0-	-32466	-0-	12	1	9588	3	Y	45					148
							50	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					72
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					72
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	311	3	35	9	N	32					104
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	3	6	9	N	5					109
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	N	8					117
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		36	-0-	36	4825	35	2	1	9	N	1					164
06	14B2 EXT		54	-0-	54	4879	53	2	1	9	N	1					165
07	4934	X	55	-0-	-4879	-0-	55	2			N	-0-					165
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					165
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	824	-0-	-436	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7383	-0-	-1266	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8151	-0-	-312	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					55
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					55
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					55
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					37
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70	156	1			4
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					110
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					110
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3254	-0-	154	154	3050	2	204	9	N	185	181	1	1	8	124
06	1451	N	1297	-0-	-154	-0-	1192	2	105	9	N	95	181	1			38
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					38
08	1023	X	872	-0-	-151	-0-	827	2	45	9	N	41	1	8			78
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	649	2	99	9	N	90	154	1			14
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					14

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					75
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					75
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					75
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					54
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					54
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					54
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1237	2	78	9	N	71	178	1	2	8	94
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1288	2	230	9	N	209	3	8			300
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	169	1	1	8	131
08	1302	N	675	-0-	-627	-0-	675	2			N	-0-					131
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	N	148	167	1			112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					118
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					118
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					118
08	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1125	2	34	9	N	31	149	1			-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4671	2	765	9	N	695	724	1	12	8	172
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	4892	2	847	9	N	770	15	8			927
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5131	2	13	9	N	12	885	1	12	8	42
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5131	2	917	9	N	834	854	1	19	8	3
*09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	3739	2	817	9	N	743	687	1	2	8	57
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					57

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					50
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	118	1			2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					2
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			2
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1194	2	58	9	N	53	151	1	2	8	121
06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1210	2	78	9	N	71	60	1	2	8	130
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			130
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1256	2	81	9	N	74	163	1	2	8	39
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25	1	8			116
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					116
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	8			116
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	1	2	184	9	N	167	167	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	5325	-0-	-3510	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	1803	-0-	-6117	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7211	-0-	-199	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					75
06	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					75
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9120	2	142	9	N	129					204
08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10924	2	46	9	N	42					246
*09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12020	2	23	9	N	21	182	1			85
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					85

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	8962	-0-	-3066	-0-	8962	2			N	-0-					6
06	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	9056	2			N	-0-					6
07	9486	X	7924	-0-	-1562	-0-	7924	2			N	-0-					6
08	9486	X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2			N	-0-					6
*09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8671	2	69	9	N	63					69
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					69

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					21
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					21
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			21
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					21
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					56
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					56
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					56
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					56
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	94	2	40	9	N	36					48
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					60
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	2	42	9	N	38					98
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	174	2	33	9	N	30					128
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	146	2	26	9	N	24					152
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	9	N	18	158	1			12

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					165
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					165
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					165
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					165
09	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	2			N	-0-					165
*10	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					165

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					9
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					9
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					9
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					9
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					9
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					9

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					21
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					21
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					21
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					21
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					24
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					24
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					24
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					24
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					36
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					36
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					22
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	821	2	4	9	N	4					26
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					26
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					26
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					28
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					28
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					28
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					30
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					15
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					15
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					15
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					15
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					15
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					15
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					15
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					15
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					22
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					22
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					22
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					22
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					22
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			Y	-0-					66
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			Y	-0-					66
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					66
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					66
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					66
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					28
06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	2			Y	-0-					28
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			Y	-0-					28
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					28
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					28
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					106
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					106
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					106
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					106
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					106
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					106

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					41
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					41
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					41
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					41
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					41
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					63
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					63
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					63
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					63
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					63
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					41
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					41
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					41
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					41
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					41
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					56
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					56
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					56
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					56
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					16
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					16
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					16
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					16
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					124
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					124
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					124
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					124
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					124
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			Y	-0-					17
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			Y	-0-					17
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					17
08	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			Y	-0-					17
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					140
06	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	2			N	-0-					140
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					140
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					140
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					140
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					140

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					40
06	660	N	368	-0-	-292	-0-	368	2			N	-0-					40
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	264	2			N	-0-					40
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					40
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					19
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	711	2	3	9	N	3					22
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					22
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	781	2	6	9	N	5					27
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					27
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					27

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					24
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					24
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					24
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					24
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					24
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					125
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					125
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					125
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					125
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					125
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					125

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					45
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					45
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					45
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					45
10	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					60
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					60
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					60
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					60
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					60
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					23
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					23
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					23
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					23
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					23
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					23

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

05	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2			N	-0-					100
06	2640	N	2281	-0-	-359	-0-	2281	2			N	-0-					100
07	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	2			N	-0-					100
08	3100	N	3403	-0-	303	625	3403	2			N	-0-					100
*09	3000	N	3246	-0-	246	871	3246	2			N	-0-					100
*10	4117	X	3246	-0-	-871	-0-	3246	2			N	-0-					100

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					142
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	2			N	-0-					142
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					142
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					142
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	2			N	-0-					142
10	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					142

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12					42
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	2			N	-0-					42
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			N	-0-					42
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1297	2	6	9	N	5					47
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					47
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					47

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4383	2	7	9	N	6					100
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	2971	2	11	9	N	10					110
07	3658	X	2641	-0-	-1017	-0-	2641	2			N	-0-					110
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					110
*09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					110
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					110

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					152
06	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3025	2	11	9	N	10					162
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					162
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					162
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					162
*10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2			N	-0-					96
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	2			N	-0-					96
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					96
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					96
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					96
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					96

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

05	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	2085	2			N	-0-					110
06	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			N	-0-					110
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					110
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					110
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			N	-0-					110
10	3007	N	2545	-0-	-462	-0-	2545	2			N	-0-					110

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

05	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	2112	2	6	9	N	5					56
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					56
07	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	2958	2			N	-0-					56
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-					56
*09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					56
*10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					56

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

05	5363	X	4676	-0-	-687	-0-	4663	2	13	9	N	12					102
06	5190	X	4200	-0-	-990	-0-	4198	2	2	9	N	2					104
07	5766	X	3843	-0-	-1923	-0-	3843	2			N	-0-					104
08	5766	X	3657	-0-	-2109	-0-	3657	2			N	-0-					104
09	5580	X	3487	-0-	-2093	-0-	3487	2			N	-0-					104
10	4681	X	3487	-0-	-1194	-0-	3487	2			N	-0-					104

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					65
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			Y	-0-					65
07	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2			Y	-0-					65
08	4154	X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2			Y	-0-					65
09	4020	X	2237	-0-	-1783	-0-	2237	2			Y	-0-					65
10	4154	X	2237	-0-	-1917	-0-	2237	2			Y	-0-					65

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					146
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					146
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					146
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					146
*09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					146
*10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					146

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7475	2	11	9	N	10					175
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					175
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					175
08	6324	X	4929	-0-	-1395	-0-	4929	2			N	-0-					175
*09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					175
*10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7212	2	17	9	N	15					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2	8	9	N	7					172
06	1650	X	1391	-0-	-259	-0-	1391	2			N	-0-					172
07	2139	X	1555	-0-	-584	-0-	1555	2			N	-0-					172
08	2387	X	2067	-0-	-320	-0-	2067	2			N	-0-					172
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	1314	2			N	-0-					172
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					172

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	4346	2	11293	5	N	-0-					66
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1724	2	7011	5	N	-0-					66
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	3980	2	7631	5	N	-0-					66
08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	4928	2	8541	5	N	-0-					66
*09	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	3236	2	9759	5	N	5					71
							6	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					71

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	62	1	649	3	N	-0-					41
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	60	1	619	3	N	-0-					41
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	62	1	624	3	N	5					46
							6	9									
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	62	1	647	3	N	-0-					46
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	60	1	612	3	N	-0-					46
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	62	1	619	3	N	-0-					46

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	775	1	2700	3	N	102	165	1			111
							112	9									
06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	675	1	2505	3	N	37					148
							41	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	775	1	2845	3	N	25					173
							28	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	775	1	2923	3	N	33	174	1			32
							36	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	46					78
							51	9									
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	775	1	3037	3	N	44					122
							48	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

05	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

05	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3462	-0-	-708	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	129	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	117	1	3382	2	N	-0-					-0-
*10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	138	1	4022	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	17	1	3354	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	24	1	3320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	18	1	3315	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3244	-0-	-290	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	16	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	12	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

05	3100	N	3156	-0-	56	56	16	1	3140	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3248	-0-	248	304	17	1	3231	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	624	24	1	3396	3	Y	-0-					-0-
08	3974	X	3350	-0-	-624	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	Y	-0-					-0-
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	3121	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	13	1	2619	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	21	1	2856	3	N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	16	1	2975	3	N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	16	1	2866	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					5
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	12	1	1606	3	N	-0-					5
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					5
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	3			N	-0-					5
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3536	-0-	436	436	18	1	3518	3	Y	-0-					2
06	3789	X	3353	-0-	-436	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-					2
07	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	24	1	3384	3	Y	-0-					2
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	17	1	3161	3	Y	-0-					2
09	3690	X	3207	-0-	-483	-0-	18	1	3189	3	Y	-0-					2
10	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	9	1	1240	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	6	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	12	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	6	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	4	1	720	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	3	N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	4	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	10	1	1847	3	Y	1					19
							1	9									
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	9	1	1783	3	Y	1					20
							1	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	3	Y	-0-					20
08	1860	N	728	-0-	-1132	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					20
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20
*10	3100	N	9242	-0-	6142	6142	49	1	9193	3	Y	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	20	1	3839	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	27	1	3727	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	20	1	3609	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	20	1	3667	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	12	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

05	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	Y	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	12	1	2110	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	12	1	2163	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	19	1	3603	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	24	1	3339	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	18	1	3345	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	18	1	3216	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	9	1	1717	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

05	868	N	751	-0-	-117	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	4	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	754	-0-	-765	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	423	-0-	-1468	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	859	-0-	-791	-0-	29	1	830	2	N	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	13	1	2506	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	18	1	2551	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2458	-0-	-62	-0-	13	1	2445	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	10	1	1358	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	7	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	8	1	1383	3	N	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	4	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	31	-0-	-2573	-0-	23	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3000	N	8612	-0-	5612	5612	45	1	8567	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	13570	-0-	10470	16082	97	1	13473	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	10067	-0-	6967	23049	53	1	10014	3	Y	-0-					-0-
09	32718	X	9669	-0-	-23049	-0-	53	1	9616	3	Y	-0-					-0-
*10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	53	1	9821	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	45	1	1343	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	46	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	25	1	4885	3	Y	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	31	1	4352	3	Y	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	23	1	4300	3	Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-					-0-
*10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	22	1	4169	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	50	1	1507	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	52	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	N	-0-			-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1757	-0-	-313	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-			-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	Y	-0-			-0-
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-			-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
07	1674	N	759	-0-	-915	-0-	5	1	754	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-			-0-
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	15	1	2842	3	N	-0-			-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	N	-0-			-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	23	1	3234	3	N	-0-			-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	18	1	3382	3	N	-0-			-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	N	-0-			-0-
*10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	14	1	2582	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	N	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	6	1	1039	3	N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	3	N	-0-			-0-
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	7	1	1256	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-			-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	20	1	2706	3	Y	-0-			-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	14	1	2569	3	Y	-0-			-0-
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	15	1	2996	3	N	-0-			10
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3277	3	N	-0-			10
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	26	1	3630	3	N	-0-			10
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1	3568	3	N	-0-			10
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	18	1	3354	3	N	-0-			10
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	19	1	3493	3	N	-0-			10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	835	3	Y	-0-			-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	979	3	Y	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	3	Y	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-			-0-
06	2940	N	2935	-0-	-5	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-			-0-
07	3038	N	2966	-0-	-72	-0-	21	1	2945	3	Y	-0-			-0-
08	2976	N	2836	-0-	-140	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-			-0-
09	2940	N	2640	-0-	-300	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-			-0-
10	2976	N	2480	-0-	-496	-0-	13	1	2467	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	-0-			7
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-			7
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	-0-			7
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	3	Y	-0-			7
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	5	1	905	3	Y	-0-			7
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	5	1	959	3	Y	-0-			7

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	24	1	4678	3	N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	23	1	4480	3	N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	32	1	4446	3	N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	24	1	4433	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
*10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	236	-0-	-454	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	6	1	777	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	4	1	697	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	16	1	2924	3	Y	20					20
							22	9									
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									
*10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	16	1	2948	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	50	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	59	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	11	1	2107	3	Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	10	1	1955	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	14	1	1939	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	12	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	9	1	1581	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	9	1	1613	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	16	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10489	-0-	-113	-0-	54	1	10435	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9868	-0-	-452	-0-	51	1	9817	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9663	-0-	-1001	-0-	69	1	9594	3	Y	-0-					-0-
08	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	52	1	9768	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9417	-0-	-843	-0-	51	1	9366	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	52	1	9665	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-			-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	17	1	2390	3	N	-0-			-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	N	-0-			-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	13	1	2317	3	N	-0-			-0-
*10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	14	1	2519	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

05	2511	N	70	-0-	-2441	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
06	2370	N	1724	-0-	-646	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-			-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	-0-			-0-
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	16	1	3005	3	Y	-0-			-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	15	1	2810	3	Y	-0-			-0-
*10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	15	1	2807	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

05	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1042	-0-	-548	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-			-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	3	Y	-0-			-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-			-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-			-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	13	1	2491	3	N	-0-			-0-
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	11	1	2096	3	N	-0-			-0-
07	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	13	1	1815	3	N	-0-			-0-
08	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	10	1	1934	3	N	-0-			-0-
09	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	11	1	1979	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1092	-0-	-985	-0-	6	1	1086	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

05	868	N	716	-0-	-152	-0-	4	1	712	3	N	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	N	-0-			-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-			-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	5	1	840	3	N	-0-			-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-			-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	7	1	1240	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-			-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	Y	-0-			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	2	1	393	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	4	1	655	3	Y	-0-			-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	19	1	3771	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	19	1	3691	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	26	1	3605	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	19	1	3525	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	19	1	3376	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	19	1	3507	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	13	1	2523	3	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	18	1	2430	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-			-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	13	1	2340	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	5	1	993	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	5	1	973	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	7	1	996	3	N	-0-			-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	5	1	968	3	N	-0-			-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	5	1	981	3	N	-0-			-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	3	Y	-0-			-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	-0-			-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-			-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	8	1	1440	3	Y	-0-			-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	821	3	Y	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	4	1	788	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	4	1	810	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	9	1	1242	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	80	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	N	-0-					-0-
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	11	1	2063	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	11	1	2018	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	10	1	1938	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	9	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	11	1	2063	3	Y	1					16
							1	9									
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	10	1	1837	3	Y	19	35	1			-0-
							21	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	14	1	1962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	633	-0-	-1351	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4216	-0-	-374	-0-	22	1	4194	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	32	1	4431	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	25	1	4639	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	24	1	4452	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3957	-0-	-755	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	15	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	19	1	2617	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	1052	-0-	-1800	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	9655	-0-	6555	6555	52	1	9603	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	417	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2615	-0-	-205	-0-	402	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	421	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	416	1	2464	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	401	1	1987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	415	1	2141	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	7	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	947	-0-	-253	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	47	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	49	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	50	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	9	1	1787	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	13	1	1775	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	9	1	1657	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					5
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					5

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2095	-0-	-695	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	15	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3228	-0-	128	128	23	1	3205	3	Y	-0-					-0-
08	2806	N	2678	-0-	-128	-0-	14	1	2664	3	Y	-0-					-0-
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5737	-0-	-215	-0-	29	1	5708	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	29	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	40	1	5547	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	29	1	5450	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	29	1	5250	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	29	1	5373	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2494	-0-	-236	-0-	13	1	2481	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2419	-0-	-402	-0-	17	1	2402	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2336	-0-	-485	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					-0-
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	34	1	6594	3	N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	33	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	46	1	6382	3	N	-0-					-0-
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	34	1	6371	3	N	-0-					-0-
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	34	1	6150	3	N	-0-					-0-
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	34	1	6317	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	33	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	24	1	4614	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	24	1	4420	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	24	1	4496	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-	28	1			5
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	16	1	3012	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	22	1	3045	3	Y	5					10
							6	9									
08	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	16	1	2941	3	Y	3					13
							3	9									
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	16	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	15	1	2814	3	Y	13	28	1			2
							14	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	12	1	2384	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	19	1	2675	3	Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2635	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	12	1	2293	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	11	1	2161	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	16	1	2189	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	12	1	2111	3	Y	-0-					-0-
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	12	1	2198	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

05	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	17	1	3405	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	18	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

05	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	8	1	1474	3	N	-0-			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	N	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	N	-0-			-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	9	1	1618	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	9	1	1586	3	N	-0-			-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	1	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-			-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	35	1	1035	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	38	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	34	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	2	N	-0-			-0-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

05	5239	X	5057	-0-	-182	-0-	164	1	4893	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	172	1	4596	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4786	-0-	-453	-0-	160	1	4626	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	170	1	4391	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4176	-0-	-774	-0-	139	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	129	1	3765	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	32	1	6189	3	Y	-0-			-0-
06	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	28	1	5461	3	Y	-0-			-0-
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	39	1	5457	3	Y	-0-			-0-
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	27	1	5038	3	Y	-0-			-0-
09	5520	X	4551	-0-	-969	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-			-0-
10	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	3	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-			-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	3	Y	-0-			-0-
08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1191	-0-	-939	-0-	7	1	1184	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	841	-0-	-1081	-0-	5	1	836	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

05	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	21	1	4154	3	Y	-0-			-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-			-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	29	1	4050	3	Y	-0-			-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	23	1	4272	3	Y	-0-			-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	22	1	4067	3	Y	-0-			-0-
*10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	22	1	4144	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	121	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	126	1	3665	2	N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	138	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	119	1	3448	2	N	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	122	1	3546	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

05	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	29	1	5690	3	Y	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	32	1	6095	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	36	1	5004	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	5735	X	4714	-0-	-1021	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

05	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	13	1	2458	3	N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	13	1	2505	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	13	1	2371	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	12	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

05	5363	X	4980	-0-	-383	-0-	25	1	4955	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	23	1	4490	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	34	1	4740	3	N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	27	1	5165	3	N	-0-					-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	28	1	5058	3	N	-0-					-0-
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	22	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	12	1	2245	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	17	1	2319	3	Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2320	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	12	1	2237	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	12	1	2278	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	24	1	4711	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	31	1	4361	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	20	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	20	1	3637	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	9	1	1808	3	Y	-0-					20
06	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	9	1	1665	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	10	1	1379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2016	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	13	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	16	1	2193	3	N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	11	1	1962	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	10	1	1782	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	3	N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	N	-0-					-0-
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	13	1	2421	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	16	1	3088	3	N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	22	1	3023	3	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					-0-
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	17	1	3135	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2627	-0-	-318	-0-	13	1	2614	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2425	-0-	-425	-0-	13	1	2412	3	N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	18	1	2537	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	13	1	2528	3	N	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	14	1	2500	3	N	-0-					-0-
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	100	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	70	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	63	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2052	-0-	-583	-0-	77	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	67	1	1947	2	N	-0-					-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	66	1	1912	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	15 14	1 9	2822	3	Y	13	33	1			-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	2616	3	Y	2	2	1			-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	15	1	2726	3	Y	-0-					-0-
*10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					7
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					7
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	3	Y	-0-					7
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					7
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	13	1	2297	3	Y	-0-					7
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	Y	-0-					7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	5	1	967	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	966	-0-	-305	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1411	3	N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	11	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	8	1	1406	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	30	-0-	-497	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

05	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	133	1	3966	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4283	-0-	-157	-0-	155	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	144	1	4184	2	N	-0-			-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	165	1	4249	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	138	1	3989	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	139	1	4063	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	2	N	-0-			-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	84	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	77	1	2234	2	N	-0-			-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	85	1	2184	2	N	-0-			-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	60	1	1748	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	17	1	3278	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	16	1	3069	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	23	1	3126	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	16	1	3039	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	16	1	2973	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	17	1	3135	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

05	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	14	1	2781	3	N	-0-			1
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	14	1	2758	3	N	-0-			1
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	22	1	3067	3	N	-0-			1
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	16	1	2993	3	N	-0-			1
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-			1
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	N	-0-			1

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

05	4619	X	3880	-0-	-739	-0-	20	1	3860	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	26	1	3643	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	18	1	3416	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	18	1	3275	3	Y	-0-			-0-
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	12	1	2267	3	N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	16	1	2283	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	11	1	2107	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	12	1	2201	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	7	1	1442	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					3
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	13	1	1846	3	Y	-0-					3
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	9	1	1596	3	Y	-0-					3
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					3
10	1860	N	978	-0-	-882	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1952	-0-	-268	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	14	1	1970	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1985	3	N	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2108	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	636	-0-	-1472	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	491	-0-	-1339	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	55	-0-	-2084	-0-	55	3			N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	2281	3	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2503	3	Y	-0-					-0-
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	2592	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3984	-0-	-1069	-0-	20	1	3964	3	N	-0-					10
06	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					10
07	4805	X	3047	-0-	-1758	-0-	15	1	3032	3	N	-0-					10
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	N	-0-					10
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	24	1	4339	3	N	-0-					10
10	4154	X	1254	-0-	-2900	-0-	295	1	959	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2241	X	2188	-0-	-53	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	15	1	2029	3	N	-0-					-0-
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	16	1	3020	3	N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	16	1	2864	3	N	-0-					-0-
*10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3419	-0-	419	419	18	1	3401	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2916	-0-	-184	235	21	1	2895	3	N	-0-					-0-
08	3083	N	2848	-0-	-235	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	15	1	2663	3	N	-0-					-0-
*10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	14	1	2646	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	19	1	3646	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	17	1	3254	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	26	1	3609	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	14	1	2615	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	1793	-0-	-1865	-0-	10	1	1783	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	14	1	1981	3	Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
*10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	72	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1968	2	Y	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	31	1	6099	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	6002	-0-	-148	-0-	31	1	5971	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5957	-0-	-398	-0-	43	1	5914	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	32	1	6046	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	33	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	32	1	5858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-			-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	17	1	3215	3	Y	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	28	1	3922	3	Y	-0-			-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-			-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-			-0-
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	11	1	1592	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	605	-0-	-1069	-0-	3	1	602	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
10	1612	N	302	-0-	-1310	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	2	N	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	N	-0-			-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	868	N	639	-0-	-229	-0-	24	1	615	2	N	-0-			-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-			-0-
10	868	N	400	-0-	-468	-0-	13	1	387	2	N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	7	1	1237	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	136	1	4054	2	N	-0-			-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	140	1	3734	2	N	-0-			-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	136	1	3946	2	N	-0-			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	2	N	-0-			-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-			-0-
*10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	140	1	4096	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	17	1	3290	3	Y	-0-			-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	17	1	3274	3	Y	-0-			-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	24	1	3274	3	Y	-0-			-0-
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	25	1	4620	3	Y	-0-			-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-			-0-
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	25	1	4611	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	11	1	2232	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	11	1	2198	3	N	-0-			-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2300	3	N	-0-			-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	12	1	2243	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	11	1	2008	3	N	-0-			-0-
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	27	1	818	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	29	1	769	2	N	-0-					-0-
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	770	2	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	18	1	2511	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	14	1	2610	3	Y	-0-					-0-
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	16	1	2995	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	10	1	1894	3	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	9	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	8	1	1480	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	8	1	1412	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	23	1	4501	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	22	1	4321	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	33	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	24	1	4480	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	23	1	4231	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	23	1	4262	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	70	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	68	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	72	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	60	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1610	3	N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	19	1	3709	3	Y	-0-			-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	-0-			-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	28	1	3889	3	Y	-0-			-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	19	1	3418	3	Y	-0-			-0-
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-			8
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-			8
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-			8
08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-			8
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-			8
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-			8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	6	-0-	-2474	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-			-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	38	1	5345	3	Y	-0-			-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-			-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	25	1	4545	3	Y	-0-			-0-
*10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	24	1	4411	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	16	1	3078	3	N	-0-			-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	14	1	2687	3	N	-0-			-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	22	1	3090	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3119	-0-	19	19	16	1	3103	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3202	-0-	202	221	18	1	3184	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3885	-0-	785	1006	21	1	3864	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	13	1	2487	3	Y	-0-			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	Y	-0-			-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-			-0-
08	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1874	-0-	-316	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	19	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	16	1	3120	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	24	1	3357	3	Y	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	21	1	3902	3	Y	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	20	1	3642	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	8	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	8	1	1509	3	N	-0-					-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	9	1	1671	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	10	1	1774	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1554	-0-	-492	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3542	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	3	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	19	1	3437	3	N	-0-					-0-
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	19	1	3544	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	16	1	2228	3	N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	13	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	13	1	2434	3	N	-0-					-0-
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	27	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	25	1	4850	3	N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	36	1	4940	3	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	26	1	4873	3	N	-0-					-0-
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4695	3	N	-0-					-0-
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	26	1	4877	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2422	-0-	-338	-0-	12	1	2392	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2852	N	2551	-0-	-301	-0-	18	1	2532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	15	1	2860	3	Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-					-0-
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	7	1	1301	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2192	-0-	-358	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	18	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	13	1	2483	3	Y	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	13	1	2320	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2486	-0-	-56	-0-	81	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	86	1	2296	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	82	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	85	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	14	1	2681	3	Y	6					30
							7	9									
06	3030	X	902	-0-	-2128	-0-	5	1	890	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	38	1	7234	3	Y	-0-					-0-
09	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	66	1	11996	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	13939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	59	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	309	-0-	-435	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	22	1	4186	3	Y	-0-			-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	Y	-0-			-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	29	1	4012	3	Y	-0-			-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-			-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	21	1	3756	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	14	1	2546	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	14	1	2629	3	Y	-0-			-0-
06	2820	N	2569	-0-	-251	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-			-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	Y	-0-			-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	14	1	2671	3	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	14	1	2548	3	Y	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	44	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	47	1	1242	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	45	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	51	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	41	1	1184	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	N	-0-			-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	1271	-0-	-1736	-0-	9	1	1262	3	N	-0-			-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	N	-0-			-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	3	N	-0-			-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	Y	-0-			-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-			-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-			-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-			-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-			-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-			-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	9	1	1252	3	Y	-0-			-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-			-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	3	Y	-0-			-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3594	-0-	-696	-0-	19	1	3575	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	29	1	3998	3	Y	-0-			-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	22	1	4214	3	Y	-0-			-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	20	1	3624	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	16	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22	1	3096	3	Y	-0-					-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
*10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	958	-0-	-406	-0-	5	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	864	-0-	-516	-0-	5	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	491	-0-	-470	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	9	1	1183	3	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	33	1	6360	3	Y	1					43
							1	9									
06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	31	1	5909	3	Y	7	50	1			-0-
							8	9									
07	6231	X	6073	-0-	-158	-0-	43	1	6028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	31	1	5888	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5971	-0-	-322	-0-	32	1	5939	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	8	1	1530	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	8	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	9	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1150	-0-	-290	-0-	6	1	1144	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	20	1	3868	3	Y	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	30	1	4137	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	20	1	3856	3	Y	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	22	1	4074	3	Y	-0-					-0-
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	25	1	4728	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	10	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	13	1	1851	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	10	1	1840	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	7	1	1345	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	27	1	5190	3	Y	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	38	1	5227	3	Y	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	28	1	5225	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	28	1	5057	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5156	-0-	-238	-0-	28	1	5128	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	8	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	8	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	11	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	8	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	8	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	8	1	1485	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1910	-0-	-340	-0-	10	1	1900	3	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	10	1	1793	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	12	1	2248	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	11	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	15	1	2015	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1809	-0-	-351	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	15	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	11	1	2068	3	Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	7	1	898	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	9	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	12	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	9	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	21	1	4135	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3465	-0-	-405	-0-	18	1	3447	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1505	-0-	-2649	-0-	11	1	1494	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	2373	-0-	-1781	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	18	1	3254	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3420	-0-	-734	-0-	18	1	3402	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	18	1	2468	3	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	13	1	2432	3	N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	13	1	2349	3	N	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	12	1	2256	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	175	1	5234	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5504	-0-	-286	-0-	199	1	5305	2	N	-0-			-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	189	1	5471	2	N	-0-			-0-
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	212	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	184	1	5327	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	185	1	5395	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	91	1	2732	2	N	-0-			-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	109	1	2908	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-			-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	93	1	2683	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	95	1	2762	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

05	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-			-0-
07	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	17	1	2422	3	Y	-0-			-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	12	1	2217	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	13	1	2342	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

05	3100	N	3623	-0-	523	523	389	1	3234	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3447	-0-	447	970	376	1	3071	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	393	1	2977	3	N	-0-			-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	392	1	3682	3	N	-0-			-0-
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	374	1	2557	3	N	-0-			-0-
*10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	386	1	2587	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1430	3	N	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	N	-0-			-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	12	1	1643	3	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	9	1	1680	3	Y	-0-			-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-			-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	10	1	1966	3	N	-0-			-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	278	-0-	-1365	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	196	1	964	3	N	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	-0-			-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	N	-0-			-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	8	1	1415	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

05	837	N	830	-0-	-7	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	4	1	722	3	N	-0-			-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	N	-0-			-0-
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	4	1	748	3	N	-0-			-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	4	1	708	3	N	-0-			-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	727	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	13	1	2528	3	Y	-0-			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	18	1	2527	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	12	1	2212	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	12	1	2240	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	2	N	-0-			-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	46	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	48	1	1405	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	12	1	1611	3	Y	-0-			-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-			-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

05	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	9	1	1249	3	Y	-0-			-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-			-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	10	1	1868	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	19	1	3753	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	19	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	26	1	3650	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	20	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	20	1	3586	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	20	1	2760	3	N	-0-					-0-
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	15	1	2646	3	N	-0-					-0-
*10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	16	1	2904	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	21	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	23	1	3210	3	Y	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	22	1	4235	3	Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	2938	3	Y	-0-					-0-
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	19	1	3752	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	20	1	3905	3	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	30	1	4134	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	20	1	3725	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	21	1	3878	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	12	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	11	1	2145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	14	1	2535	3	Y	-0-					-0-
*10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	7	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	N	-0-					-0-
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	38	1	5238	3	N	-0-					-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	25	1	4751	3	N	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	23	1	4144	3	N	5					5
							6	9									
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	N	-0-					5

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	36	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	34	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	38	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	7	1	1396	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	7	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2563	-0-	-537	3931	83	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2431	-0-	-569	3362	88	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3332	-0-	232	3594	111	1	3221	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3754	-0-	654	4248	140	1	3614	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3603	-0-	603	4851	120	1	3483	2	Y	-0-					-0-
*10	8249	X	3398	-0-	-4851	-0-	113	1	3285	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	16	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2377	-0-	-773	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	19	1	3488	3	Y	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	23	1	3204	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	17	1	3096	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	17	1	3216	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	2054	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1889	-0-	-421	-0-	10	1	1872	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	12	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1441	-0-	-479	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	16	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	15	1	2918	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3100	N	3239	-0-	139	139	23	1	3216	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3289	-0-	189	328	17	1	3272	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3069	-0-	69	397	17	1	3052	3	Y	-0-					-0-
*10	3516	X	3119	-0-	-397	-0-	17	1	3102	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					11
06	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	18	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	14	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	14	1	2510	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	4	1	678	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	3	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	16	1	2196	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	12	1	2126	3	Y	-0-					-0-
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	12	1	2206	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					2
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	N	2					4
							2	9									
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	1					5
							1	9									
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					5
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					5
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					5
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	13	1	1781	3	N	-0-					5
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	5					10
							6	9									
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	10	1	1764	3	N	-0-					10
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	N	-0-					10

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	29	1	5609	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	27	1	5248	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	39	1	5474	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	29	1	5477	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	29	1	5261	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	30	1	5521	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	12	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1889	-0-	-931	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1962	-0-	-859	-0-	14	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	12	1	2159	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	778	-0-	-1888	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1205	-0-	-2035	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1643	-0-	-1705	-0-	12	1	1631	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	1740	-0-	-1608	-0-	9	1	1731	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1784	-0-	-226	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	8	1	1103	3	Y	5					34
							6	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	9	1	1267	3	Y	-0-					34
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	3	Y	-0-					34
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					34
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	3	Y	-0-					34
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	-0-					34

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	11	1	2219	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	15	1	2056	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	18	1	3420	3	N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	17	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	24	1	3287	3	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	17	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	18	1	3196	3	N	-0-					-0-
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	18	1	3305	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

05	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	12	1	2241	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	11	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	12	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

05	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	19	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3530	-0-	-10	-0-	18	1	3508	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	25	1	3532	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	18	1	3270	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	19	1	3537	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

05	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	13	1	2602	3	N	-0-					40
06	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	15	1	2810	3	N	-0-					40
07	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	12	1	1632	3	N	-0-					40
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	18	1	3411	3	N	-0-					40
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	18	1	3210	3	N	-0-					40
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	20	1	3624	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

05	4299	X	3664	-0-	-635	-0-	25	1	3637	3	Y	2	2	1			52
							2	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	26	1	3688	3	Y	-0-					52
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	27	1	2839	3	Y	-0-					52
08	2852	X	1687	-0-	-1165	-0-	12	1	1675	3	Y	-0-	39	1			13
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	3	3	1			13
10	2852	X	1030	-0-	-1822	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					13

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

05	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	10	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	11	1	2008	3	N	-0-					-0-
*09	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	11	1	1947	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	11	1	2030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					15
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	13	1	1816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	9	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	9	1	1664	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	906	1	1434	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	880	1	1821	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	676	-0-	-2145	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2045	-0-	-683	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	474	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	19	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	21	1	4042	3	Y	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	20	1	3758	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2070	-0-	-472	-0-	67	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	83	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	2843	N	2757	-0-	-86	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3161	-0-	161	161	105	1	3056	2	N	-0-					-0-
*10	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	94	1	2745	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	16	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	12	1	2139	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	152	1	4549	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	158	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	164	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4640	-0-	-40	-0-	155	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4168	-0-	-544	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	350	1	1665	3	Y	-0-					24
06	3270	X	2431	-0-	-839	-0-	341	1	2090	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	359	1	2493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2076	-0-	-1303	-0-	350	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	340	1	1833	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	350	1	1664	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	90	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	92	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	98	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	81	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
06	2910	N	2764	-0-	-146	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2758	-0-	-249	-0-	20	1	2738	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2756	-0-	-189	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-					-0-
*10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

05	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	13	1	2581	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	1756	-0-	-524	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	11	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	1570	-0-	-1034	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1138	-0-	-632	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	5	1	991	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	2	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	2	1	381	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

05	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	23	1	4384	3	Y	-0-			-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	22	1	4164	3	Y	-0-			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	3	Y	-0-			-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	4009	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	20	1	3692	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	21	1	3928	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

05	1705	N	19	-0-	-1686	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1492	3	N	-0-			-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	3	N	-0-			-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	3	N	-0-			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	9	1	1655	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

05	3627	X	2420	-0-	-1207	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-			-0-
06	2490	X	1894	-0-	-596	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	17	1	2366	3	Y	-0-			-0-
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-			-0-
09	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-			-0-
10	2418	X	2378	-0-	-40	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	17	1	3231	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	15	1	2965	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	23	1	3172	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	16	1	3076	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	16	1	2998	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	17	1	3167	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	8	1	1554	3	Y	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-			-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	3	Y	-0-			-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-			-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-			-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	10	1	1848	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	19	1	2605	3	Y	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	14	1	2622	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

05	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	16	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	21	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	15	1	2857	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	15	1	2687	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	15	1	2868	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	Y	-0-					17
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	10	1	1881	3	Y	-0-					17
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	13	1	1838	3	Y	-0-					17
08	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	1	1			-0-
*10	3100	N	3137	-0-	37	37	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

05	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	15	1	2942	3	Y	-0-	35	1			-0-
06	4230	X	2945	-0-	-1285	-0-	15	1	2928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	22	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1508	-0-	-2367	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	14	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	15	1	2853	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

05	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	12	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2397	-0-	-213	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	17	1	2299	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1850	-0-	-847	-0-	10	1	1840	3	N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	15	1	2703	3	N	-0-					-0-
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	44	1	1322	2	N	-0-					1
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					1
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					1
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	48	1	1227	2	N	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	-0-					1
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	21	1	4035	3	Y	2					20
							2	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	16	36	1			-0-
							18	9									
07	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	29	1	4048	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	22	1	4018	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	22	1	4029	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	22	1	4231	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	20	1	3659	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	20	1	3644	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					7
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	11	1	2082	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	15	1	2117	3	Y	-0-					7
08	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					7
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	11	1	1939	3	Y	-0-					7
10	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	10	1	1789	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	40	1	7823	3	Y	-0-					6
06	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	39	1	7407	3	Y	5					11
							6	9									
07	7936	X	7242	-0-	-694	-0-	52	1	7188	3	Y	2					13
							2	9									
08	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	40	1	7609	3	Y	3					16
							3	9									
09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	39	1	7146	3	Y	18	25	1			9
							20	9									
10	7874	X	6890	-0-	-984	-0-	37	1	6852	3	Y	1	1	1			9
							1	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2681	-0-	-49	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	20	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	14	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	13	1	2490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	25	1	4803	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	32	1	4437	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	26	1	4784	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	73	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	74	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	68	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	75	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	N	-0-					-0-
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	83	1	2415	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	16	1	3156	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	20	1	2803	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	16	1	3084	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	16	1	3042	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	8	1	1139	3	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	19	1	3758	3	Y	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	27	1	3815	3	Y	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-					-0-
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	18	1	3462	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2560	-0-	-1130	-0-	13	1	2547	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	25	1	3506	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	19	1	3607	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	18	1	3211	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6505	-0-	-439	-0-	33	1	6472	3	Y	-0-					-0-
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	35	1	6726	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	51	1	7125	3	Y	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	37	1	7009	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6334	-0-	-206	-0-	35	1	6299	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6385	-0-	-373	-0-	34	1	6351	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	20	1	3813	3	N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	19	1	3725	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	27	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	20	1	3737	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	20	1	3624	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3013	-0-	-862	-0-	16	1	2997	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	920	-0-	-910	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	12	1	1640	3	Y	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	10	1	1973	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	12	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1362	-0-	-378	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	17	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	28	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	23	1	4199	3	N	-0-					-0-
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	14	1	2806	3	Y	-0-					9
*06	2760	N	2718	-0-	-42	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					9
*07	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	20	1	2797	3	Y	-0-					9
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	Y	-0-					9
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	15	1	2734	3	Y	-0-					9
10	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	15	1	2718	3	Y	-0-					9

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	34	1	6704	3	Y	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	44	1	6069	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	32	1	5819	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	32	1	5942	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	9	1	1612	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1240	-0-	-682	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	17	1	3400	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2498	-0-	-1192	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	22	1	3107	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2536	-0-	-1154	-0-	14	1	2522	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	16	1	2908	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	3	N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	15	1	2050	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	11	1	2061	3	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					-0-
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	14	1	1894	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	8	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	7	1	1271	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	13	1	2479	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	18	1	2521	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5797	-0-	-589	-0-	30	1	5767	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5475	-0-	-585	-0-	28	1	5447	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	36	1	5066	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4777	-0-	-983	-0-	26	1	4751	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	13	1	1797	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	14	1	1914	3	Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-			-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-			-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-			-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	5	1	999	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	5	1	871	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	657	-0-	-614	-0-	5	1	652	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	515	-0-	-477	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	3	1	462	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	3	1	499	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-			-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-			-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-			-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-			-0-
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-			-0-
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-			-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-			-0-
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	16	1	2927	3	Y	-0-			-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	3	Y	-0-			-0-
*10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5434	-0-	-642	-0-	28	1	5406	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	27	1	5191	3	N	-0-			-0-
07	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	38	1	5326	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	29	1	5412	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	5168	-0-	-292	-0-	28	1	5140	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	28	1	5243	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	Y	-0-			-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-			-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-			-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-			-0-
09	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	20	1	3567	3	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	20	1	3714	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-			-0-
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	882	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2561	-0-	-136	-0-	13	1	2548	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	19	1	2621	3	Y	-0-					-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3019	-0-	19	19	17	1	3002	3	Y	-0-					-0-
*10	2949	N	2930	-0-	-19	-0-	16	1	2914	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	6	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	12	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1826	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	868	-0-	-403	-0-	5	1	863	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	7	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1387	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	17	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	26	1	3629	3	Y	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	20	1	3561	3	Y	-0-					-0-
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	20	1	3748	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	28	1	3857	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	20	1	3825	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	20	1	3677	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	N	-0-					9
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					9
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2491	3	N	-0-					9
08	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	13	1	2456	3	N	-0-					9
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	13	1	2430	3	N	-0-					9
*10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	N	-0-					9

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	18	1	3475	3	Y	5					20
							6	9									
06	3480	X	1129	-0-	-2351	-0-	6	1	1123	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	34	1	6493	3	Y	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	38	1	6920	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34	1	6362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	34	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	258	-0-	-1302	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	571	-0-	-483	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	26	1	746	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	7					7
							8	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1464	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	26	1	5052	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	25	1	4823	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	26	1	4960	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	26	1	4770	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	26	1	4916	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	18	1	2532	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	13	1	2522	3	Y	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	13	1	2386	3	Y	-0-					-0-
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	652	-0-	-681	-0-	3	1	649	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	N	-0-			-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	5	1	967	3	N	-0-			-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	5	1	970	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	19	1	3681	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	18	1	3397	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	22	1	3070	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	17	1	3116	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	17	1	3018	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	12	1	2177	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-			-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	18	1	3486	3	Y	-0-			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	25	1	3505	3	Y	-0-			-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3484	3	Y	-0-			-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	19	1	3397	3	Y	-0-			-0-
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	19	1	3507	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	406	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	420	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	416	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	214	1	1468	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	41	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1276	-0-	-553	-0-	42	1	1234	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	80	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2359	-0-	-161	-0-	85	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	81	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	90	1	2333	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	81	1	2362	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	24	1	4708	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	21	1	4130	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	35	1	4826	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	26	1	4811	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	25	1	4582	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	26	1	4775	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	16	1	3038	3	Y	-0-			-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	3	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	20	1	2808	3	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-			-0-
09	2910	N	2795	-0-	-115	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-			-0-
*10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

05	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	8	1	1477	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	11	1	1559	3	N	-0-			-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	9	1	1768	3	N	-0-			-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	N	-0-			-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	14	1	1876	3	Y	-0-			-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	9	1	1608	3	Y	-0-			-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	-0-			-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	370	1	1958	3	Y	-0-			-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	315	1	2053	3	Y	-0-			-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	381	1	1752	3	Y	-0-			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	371	1	1908	3	Y	-0-			-0-
*10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	386	1	2580	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	N	-0-			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	6	1	1077	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	5	1	891	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

05	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-
06	700	X	694	-0-	-6	-0-	306	1	388	3	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	11	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	9	1	1643	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2088	-0-	-268	-0-	11	1	2077	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	11	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	15	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	803	-0-	-1274	-0-	4	1	781	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	1	1			-0-
*10	3100	N	3840	-0-	740	740	21	1	3819	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	43	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	58	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	1993	-0-	-890	-0-	65	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	23	1	4472	3	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	22	1	4059	3	N	-0-					-0-
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	23	1	4201	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7547	-0-	-389	-0-	39	1	7508	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6959	-0-	-601	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	51	1	7088	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	38	1	7135	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6922	-0-	-428	-0-	38	1	6884	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7115	-0-	-418	-0-	38	1	7077	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	20	1	603	2	N	-0-					-0-
06	900	N	552	-0-	-348	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
07	713	N	492	-0-	-221	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	705	-0-	-597	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	903	-0-	-537	-0-	5	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	7	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2080	-0-	-860	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2374	-0-	-540	-0-	17	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	16	1	2839	3	Y	-0-					-0-
*10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	16	1	2918	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	22	1	4294	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	22	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	20	1	2779	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3334	-0-	-975	-0-	18	1	3316	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3337	-0-	237	237	17	1	3320	3	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2447	-0-	-237	-0-	13	1	2434	3	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2284	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2232	X	1400	-0-	-832	-0-	7	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1546	-0-	-686	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	10	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	10	1	1794	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	18	1	3545	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	17	1	3277	3	N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	26	1	3597	3	N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	19	1	3581	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	19	1	3419	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	19	1	3541	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2136	-0-	-264	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	15	1	2144	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	11	1	1971	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	14	1	2588	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2268	-0-	-342	-0-	12	1	2256	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2086	-0-	-580	-0-	11	1	2075	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	Y	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	26	1	3554	3	Y	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	4028	3	Y	-0-					-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	22	1	4076	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7930	-0-	4830	4830	257	1	7673	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6291	-0-	3291	8121	227	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	5519	-0-	-8121	-0-	184	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	200	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	153	1	4467	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	169	-0-	-327	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2562	-0-	-538	5972	13	1	2549	3	Y	-0-	37	1			-0-
06	3000	N	2342	-0-	-658	5314	12	1	2328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	2377	-0-	-723	4591	17	1	2360	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2386	-0-	-714	3877	13	1	2373	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	3285	13	1	2392	3	Y	3					3
							3	9									
*10	3100	N	2285	-0-	-815	2470	12	1	2251	3	Y	20	21	1			2
							22	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	26	1	5118	3	Y	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	Y	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	36	1	5047	3	Y	-0-					-0-
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	27	1	4854	3	Y	-0-					-0-
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	27	1	4945	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	14	1	1932	3	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	10	1	1865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	275	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	95	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	88	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	87	1	2247	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	84	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	6	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	715	-0-	-545	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	478	-0-	-638	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	5	1	830	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	70	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	78	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	64	1	1857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	13	1	2553	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	18	1	2501	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	Y	-0-					-0-
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	22	1	2999	3	Y	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	16	1	3028	3	Y	-0-					-0-
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	16	1	2840	3	Y	-0-					-0-
*10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	21	1	4147	3	Y	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	20	1	3756	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	21	1	4043	3	Y	-0-					-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	23	1	4246	3	Y	-0-					-0-
*10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	17	1	3271	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1024	-0-	-2276	-0-	5	1	999	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	21	1	3873	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	17	1	3077	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	23	1	4472	3	Y	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	22	1	4292	3	Y	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	32	1	4484	3	Y	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	27	1	4980	3	Y	-0-					-0-
*10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	30	1	5488	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	28	1	5457	3	Y	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	28	1	5472	3	Y	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	40	1	5588	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	29	1	5535	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	30	1	5380	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5617	-0-	-56	-0-	30	1	5587	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	40	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	22	1	4267	3	N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	29	1	4065	3	N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	22	1	4075	3	N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	N	-0-					-0-
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	23	1	4204	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5277	-0-	-675	-0-	27	1	5250	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	26	1	4938	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	35	1	4901	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	28	1	5293	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	28	1	5031	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	27	1	5064	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6112	-0-	-1297	-0-	31	1	6074	3	Y	6					6
							7	9									
06	6750	X	5528	-0-	-1222	-0-	29	1	5498	3	Y	1					7
							1	9									
*07	6975	X	5747	-0-	-1228	-0-	41	1	5691	3	Y	14	20	1			1
							15	9									
*08	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	30	1	5706	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	6450	X	2688	-0-	-3762	-0-	15	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	3634	-0-	-2473	-0-	19	1	3615	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	5	1	889	3	N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	7	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	12	1	2137	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	8	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	1387	-0-	-1713	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					10
06	2370	N	918	-0-	-1452	-0-	5	1	905	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	16	16	1			-0-
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	14	1	2564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	13	1	2341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	Y	2					2
							2	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	134	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4135	-0-	-35	-0-	149	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	159	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	137	1	3971	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	140	1	4072	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	10	1	2013	3	Y	35					41
							39	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	2					43
							2	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	Y	16					59
							18	9									
08	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	9	1	1773	3	Y	4					63
							4	9									
09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					63
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	10	1	1852	3	Y	39	39	1			63
							43	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	8	1	1474	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1501	-0-	-89	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	11	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	736	-0-	-524	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	7	1	1205	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1413	-0-	-357	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	11	1	1947	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	16	1	3187	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	16	1	3066	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	22	1	3079	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	16	1	2962	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	5	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	274	-0-	-253	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					8
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					8
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					8
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	29	1	121	3	Y	1					9
							1	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	53	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	873	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	19	1	2701	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	14	1	2674	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	14	1	2574	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	14	1	2665	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	25	1	4956	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	25	1	4836	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	36	1	4968	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	26	1	4888	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4708	-0-	-182	-0-	26	1	4682	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	29	1	5629	3	N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	40	1	5621	3	N	-0-					-0-
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	31	1	5585	3	N	-0-					-0-
*10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	24	1	3357	3	N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	18	1	3244	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	17	1	3141	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2322	-0-	-778	2530	12	1	2310	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2247	-0-	-753	1777	12	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2395	-0-	-705	1072	17	1	2378	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2310	-0-	-790	282	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2551	N	2269	-0-	-282	-0-	12	1	2257	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	12	1	2173	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					12
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	20	1	3857	3	N	-0-					12
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	N	21	33	1			-0-
							23	9									
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-					-0-
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	23	1	4357	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	72	1	2140	2	N	-0-			-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	109	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	101	1	2934	2	N	-0-			-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	114	1	2940	2	N	-0-			-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-			-0-
*10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	48	1	1448	2	N	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	822	-0-	-666	-0-	31	1	791	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	795	-0-	-645	-0-	27	1	768	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	776	-0-	-712	-0-	26	1	750	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

05	217	N	74	-0-	-143	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	382	-0-	-728	-0-	13	1	369	2	N	-0-			-0-
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	12	1	363	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	58	1	1670	2	N	-0-			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	55	1	1582	2	N	-0-			-0-
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1693	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	Y	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	5	1	970	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	4	1	840	3	N	-0-			-0-
06	990	N	748	-0-	-242	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	6	1	869	3	N	-0-			-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	4	1	798	3	N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	143	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	161	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	146	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	162	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	142	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	144	1	4217	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	23	1	3219	3	Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	17	1	3162	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	17	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3261	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	7	1	1235	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	11	1	2049	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	11	1	1917	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					5
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					5
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					5
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	32	1	4385	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	3	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	17	1	3001	3	N	-0-					-0-
*10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	9	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1238	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	6	1	1187	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	21	1	4024	3	Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	29	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	20	1	3788	3	Y	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3797	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	20	1	3776	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	18	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	3	N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	3517	3	N	-0-					-0-
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	17	1	3379	3	N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	16	1	3159	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	17	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	16	1	2950	3	N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	20	1	3606	3	N	-0-					-0-
*10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	17	1	3083	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	972	-0-	-330	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4890	-0-	-380	-0-	25	1	4856	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	25	1	4827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	35	1	4919	3	Y	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	4828	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	25	1	4625	3	Y	-0-					-0-
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	24	1	4445	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	16	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	15	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	11	1	2055	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	13	1	1779	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	10	1	1957	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	16	1	3195	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	16	1	3083	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	23	1	3159	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	16	1	3066	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	17	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	16	1	3056	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	813	-0-	-365	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	135	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	143	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	134	1	3892	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	153	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	127	1	3674	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	126	1	3674	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	6	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	6	1	1013	3	N	-0-					-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	8	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					22
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	4	1	704	3	Y	-0-					22
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	Y	-0-					22
08	868	N	558	-0-	-310	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					22
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	4	1	692	3	Y	-0-					22
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	18	1	3582	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	18	1	3456	3	Y	5					5
							6	9									
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	26	1	3588	3	Y	2					7
							2	9									
08	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	19	1	3633	3	Y	2					9
							2	9									
09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	19	1	3505	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
10	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	19	1	3438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	55	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	55	1	1605	2	N	-0-					-0-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1636	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	116	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	110	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	122	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	2	N	-0-					-0-
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	110	1	3222	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	148	1	4415	2	Y	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	159	1	4248	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	143	1	4142	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	160	1	4130	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	138	1	4013	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	119	1	3479	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

05	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	173	1	5166	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5298	-0-	-222	-0-	191	1	5107	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	182	1	5286	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	198	1	5119	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	164	1	4746	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	177	1	5154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	119	1	3564	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	128	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	122	1	3539	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	134	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	116	1	3357	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	118	1	3446	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2297	-0-	-253	-0-	12	1	2285	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	18	1	2452	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	13	1	2372	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	13	1	2303	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	13	1	2352	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	333	-0-	-442	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-					2
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	N	-0-					2
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	N	-0-					2
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	N	-0-					2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	N	-0-					2
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	9	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	31	1	923	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	35	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	791	-0-	-604	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	748	-0-	-572	-0-	27	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1701	2	N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	91	1	2732	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	94	1	2496	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	86	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	95	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	81	1	2354	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	86	1	2520	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	41	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1112	-0-	-628	-0-	40	1	1072	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	37	1	1080	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	42	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-			-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	27	1	5259	3	N	-0-			-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	27	1	5264	3	N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	38	1	5212	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	25	1	4772	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	27	1	4871	3	N	-0-			-0-
*10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	28	1	5144	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	28	1	5433	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	27	1	5262	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	39	1	5484	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	29	1	5320	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	28	1	5112	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	8	1	1507	3	N	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	8	1	1556	3	N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	9	1	1612	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	44	1	1161	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	41	1	1191	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	269	1	8033	2	N	-0-			-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	229	1	6115	2	N	-0-			-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4982	2	N	-0-			-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	156	1	4515	2	N	-0-			-0-
*10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	152	1	4446	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	16	1	3033	3	N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	N	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	24	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-					-0-
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	17	1	3173	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					3
06	1290	N	595	-0-	-695	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					3
07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					3
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	Y	3					6
							3	9									
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	51	1	1492	2	N	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	77	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2272	-0-	-248	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	74	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	82	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-					-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	2	N	-0-			-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2343	2	N	-0-			-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	2	N	-0-			-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2468	2	N	-0-			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	2	N	-0-			-0-
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	89	1	2594	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	62	1	1862	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	68	1	1817	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	64	1	1846	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	70	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	59	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	60	1	1764	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	60	1	1804	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	68	1	1822	2	N	-0-			-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	64	1	1853	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	63	1	1633	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	61	1	1771	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

05	930	N	837	-0-	-93	-0-	27	1	810	2	N	-0-			-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	28	1	749	2	N	-0-			-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	-0-			-0-
06	780	N	415	-0-	-365	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
07	806	N	390	-0-	-416	-0-	13	1	377	2	N	-0-			-0-
08	806	N	25	-0-	-781	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	44	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	45	1	1194	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	42	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	45	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	N	-0-			-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

05	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	25	1	4939	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	24	1	4657	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	36	1	4936	3	Y	-0-			-0-
08	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	25	1	4719	3	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	24	1	4449	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	25	1	4604	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	13	1	2588	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2317	-0-	-563	-0-	12	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	17	1	2384	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	12	1	2314	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	14	1	2509	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	14	1	2506	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	32	1	6235	3	Y	-0-			-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	31	1	5984	3	Y	-0-			-0-
07	6231	X	6190	-0-	-41	-0-	44	1	6146	3	Y	-0-			-0-
08	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	32	1	6052	3	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	32	1	5839	3	Y	-0-			-0-
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	30	1	5600	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	4	1	852	3	N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	6	1	845	3	N	-0-			-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	5	1	841	3	N	-0-			-0-
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	5	1	823	3	N	-0-			-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5438	-0-	-390	-0-	28	1	5410	3	Y	-0-			-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	28	1	5328	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	38	1	5341	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	28	1	5203	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	28	1	5054	3	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	27	1	5070	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	-0-			-0-
06	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	14	1	2616	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	19	1	2635	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	14	1	2609	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	11	1	2068	3	N	-0-			-0-
10	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	12	1	2174	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2962	-0-	-138	4872	96	1	2866	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2414	-0-	-586	4286	87	1	2327	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2510	-0-	-590	3696	84	1	2426	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2198	-0-	-902	2794	82	1	2116	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2167	-0-	-833	1961	72	1	2095	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2672	-0-	-428	1533	89	1	2583	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	32	1	6277	3	N	-0-			-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	32	1	6106	3	N	-0-			-0-
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	45	1	6265	3	N	-0-			-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	33	1	6129	3	N	-0-			-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	31	1	5719	3	N	-0-			-0-
*10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	32	1	5947	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	3	1	583	3	Y	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-			-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	2	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	2	1	291	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

05	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	15	1	2866	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	3028	-0-	-422	-0-	16	1	3012	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	23	1	3124	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	16	1	3082	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	16	1	2965	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	16	1	2979	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	89	1	2669	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	91	1	2434	2	N	-0-			-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	94	1	2713	2	N	-0-			-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	89	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	81	1	2351	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

05	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	46	1	1379	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	50	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	48	1	1391	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-			-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-			-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

05	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	10	1	2010	3	Y	-0-			-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	14	1	2005	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	11	1	1980	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	848	1	4045	2	N	-0-			-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	901	1	5620	2	N	-0-			-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	908	1	5640	2	N	-0-			-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	921	1	5369	2	N	-0-			-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	882	1	5566	2	N	-0-			-0-
*10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	905	1	5599	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	Y	-0-			-0-
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	21	1	4060	3	Y	-0-			-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	32	1	4443	3	Y	-0-			-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	3	Y	-0-			-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	33	1	6021	3	Y	-0-			-0-
*10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	34	1	6319	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	14	1	2621	3	Y	-0-			-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	14	1	2680	3	Y	-0-			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	15	1	2639	3	Y	-0-			-0-
*10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	888	3	N	-0-			-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	7	1	902	3	N	-0-			-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	N	-0-			-0-
09	900	N	776	-0-	-124	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	4	1	747	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	N	-0-			-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-			-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	30	1	4202	3	N	-0-			-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	22	1	3980	3	N	-0-			-0-
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-			-0-
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	14	1	2676	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	21	1	2919	3	Y	-0-			-0-
08	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-			-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	15	1	2775	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	38	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	39	1	1148	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7421	-0-	-546	-0-	38	1	7383	3	Y	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	37	1	7054	3	Y	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	53	1	7406	3	Y	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	37	1	6994	3	Y	-0-					-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	37	1	6670	3	Y	-0-					-0-
*10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	35	1	6596	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	17	1	3237	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	24	1	3334	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	18	1	3426	3	N	-0-					-0-
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	N	-0-					-0-
*10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	9	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	9	1	1584	3	N	-0-					-0-
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	24	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	346	-0-	-584	-0-	12	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	21	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	30	1	4152	3	Y	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	21	1	4026	3	Y	-0-					-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	21	1	3868	3	Y	-0-					-0-
*10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3884	3	Y	20					20
							22	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					2
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					2
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-					2
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	9	1	1627	3	Y	-0-					2
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-					2
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	9	1	1580	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	20	1	3893	3	Y	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	27	1	3789	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	20	1	3591	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	20	1	3753	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5334	-0-	-618	-0-	173	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	187	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	180	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	196	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	170	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	173	1	5060	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	71	1	2113	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2009	-0-	-601	-0-	73	1	1936	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	66	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	71	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	67	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
*06	750	N	572	-0-	-178	-0-	3	1	568	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	775	N	688	-0-	-87	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					10
*08	744	N	520	-0-	-224	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					10
*09	570	N	420	-0-	-150	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					10
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					10

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

05	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	164	1	4890	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	197	1	5250	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5634	-0-	-411	-0-	188	1	5446	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	209	1	5402	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5445	-0-	-15	-0-	181	1	5264	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	183	1	5340	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

05	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	335	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10077	-0-	-783	-0-	364	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10827	-0-	-395	-0-	361	1	10466	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10641	-0-	-581	-0-	397	1	10244	2	N	-0-					-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	351	1	10178	2	N	-0-					-0-
*10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	359	1	10487	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	116	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	124	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	123	1	3571	2	N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	137	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	117	1	3401	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	23	1	3143	3	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	17	1	3181	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	15	1	2712	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	14	1	1			20
							724	3	15	9							
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	10					30
							708	3	11	9							
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	3	29	1			4
							683	3	3	9							
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	8	2	1			10
							734	3	9	9							
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	13					23
							705	3	14	9							
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	3	1	197	2	Y	7	27	1			3
							616	3	8	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1243	3	12	9	Y	11	50	1			14
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1116	3	18	9	Y	16	3	1			27
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	3	14	9	Y	13	36	1			4
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	Y	15	2	1			17
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	Y	15	26	1			6
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1020	3	17	9	Y	15	1	1			20

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

05	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	122	1	3653	2	N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	143	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	133	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	147	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	131	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	129	1	3773	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

05	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	34	1	4912	3	Y	32	49	1			1
							35	9									
06	4830	X	4791	-0-	-39	-0-	33	1	4745	3	Y	12	3	1			10
							13	9									
07	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	47	1	4863	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
08	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	34	1	4848	3	Y	69	46	1			34
							76	9									
09	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	34	1	4668	3	Y	9	32	1			11
							10	9									
10	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	34	1	4796	3	Y	2	2	1			11
							2	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2561	3	N	-0-					-0-
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	13	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	12	1	2214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	N	-0-			-0-
06	570	N	266	-0-	-304	-0-	10	1	256	2	N	-0-			-0-
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	6	1	181	2	N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	-0-			-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-			-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	15	1	2120	3	N	-0-			-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	N	-0-			-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	2013	3	N	-0-			-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	57	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	58	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	56	1	1635	2	N	-0-			-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-			-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	72	1	2112	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	19	1	3608	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	27	1	3691	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	1417	-0-	-2303	-0-	8	1	1409	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
*10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	36	1	6669	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	23	1	4414	3	N	-0-			-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	24	1	4585	3	N	-0-			-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	36	1	5021	3	N	-0-			-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	26	1	4840	3	N	-0-			-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	25	1	4553	3	N	-0-			-0-
*10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	25	1	4732	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	29	1	5701	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5300	-0-	-70	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-			-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	38	1	5315	3	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	28	1	5290	3	Y	-0-			-0-
09	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	29	1	5248	3	Y	-0-			-0-
10	5549	X	3908	-0-	-1641	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	13	1	2477	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	18	1	2464	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	3	N	-0-					-0-
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	494	-0-	-839	-0-	16	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	48	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	40	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	43	1	1256	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	122	1	3653	2	Y	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148	1	3961	2	Y	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	135	1	3907	2	Y	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	125	1	3635	2	Y	-0-					-0-
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	137	1	4000	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	96	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	104	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	104	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	16	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3068	-0-	68	68	16	1	3052	3	N	-0-					-0-
07	3206	X	3138	-0-	-68	-0-	22	1	3116	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	16	1	3002	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	16	1	2924	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	16	1	3046	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	98	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	98	1	2614	2	N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	2	N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	132	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	125	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	138	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	2	N	-0-					-0-
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3204	-0-	-846	-0-	17	1	3187	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	24	1	3398	3	Y	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	5	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	18	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	13	1	2385	3	Y	-0-					-0-
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	29	1	5606	3	Y	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	38	1	5242	3	Y	-0-					-0-
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	28	1	5321	3	Y	-0-					-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	30	1	5453	3	Y	-0-					-0-
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7545	-0-	-856	-0-	39	1	7506	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7203	-0-	-357	-0-	37	1	7166	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7557	-0-	-193	-0-	54	1	7503	3	N	-0-					-0-
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	40	1	7618	3	N	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	40	1	7353	3	N	-0-					-0-
*10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	42	1	7799	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5120	-0-	-1049	-0-	26	1	5094	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5079	-0-	-741	-0-	26	1	5053	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	38	1	5306	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	29	1	5493	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	33	1	6057	3	Y	-0-					-0-
*10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	33	1	6114	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	14	1	2649	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	20	1	2710	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	15	1	2767	3	N	-0-					-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	15	1	2739	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	14	1	2669	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	20	1	3797	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	18	1	3480	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3688	-0-	-466	-0-	26	1	3662	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	19	1	3664	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	19	1	3495	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	19	1	3612	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	13	1	2440	3	N	-0-					-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-					-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	15	1	2122	3	N	-0-					-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	13	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	15	1	2883	3	Y	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	14	1	2659	3	Y	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	19	1	2656	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	-0-					-0-
*10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	20	1	3809	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	18	1	3532	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	26	1	3543	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	18	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	3	N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	18	1	3407	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	18	1	3205	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	24	1	4686	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4168	-0-	-1382	-0-	22	1	4146	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4437	-0-	-1298	-0-	32	1	4405	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4179	-0-	-1556	-0-	22	1	4157	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	21	1	3824	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	4	1	606	3	N	-0-					-0-
08	713	N	546	-0-	-167	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	3	1	526	3	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	3	1	541	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	14	1	2721	3	N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	24	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	17	1	3052	3	N	-0-					-0-
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5494	-0-	-272	-0-	28	1	5463	3	Y	3					20
							3	9									
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	32	1	6164	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	50	1	7001	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	Y	17					20
							19	9									
09	6210	X	5363	-0-	-847	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-					20
10	6851	X	5554	-0-	-1297	-0-	30	1	5509	3	Y	14	21	1			13
							15	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	23	1	4478	3	N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	22	1	4281	3	N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	32	1	4435	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	23	1	4110	3	N	-0-					-0-
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	22	1	4149	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	86	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2441	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	88	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	93	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2358	-0-	-162	-0-	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	80	1	2340	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	120	1	3584	2	N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	124	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	137	1	3545	2	N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	120	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	174	-0-	-167	-0-	1	1	170	3	Y	3					9
							3	9									
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			Y	-0-					3
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					3
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12					15
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3	12	1			6
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	Y	4	1	1			9
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	Y	7					16

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	80	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	104	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	76	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	136	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	138	1	4002	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10852	-0-	-773	-0-	351	1	10501	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	10470	-0-	-540	-0-	378	1	10092	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10594	-0-	-752	-0-	353	1	10241	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	395	1	10189	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	338	1	9799	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10372	-0-	-478	-0-	344	1	10028	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

05	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	193	1	5766	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5698	-0-	-152	-0-	206	1	5492	2	N	-0-			-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	224	1	5770	2	N	-0-			-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	202	1	5868	2	N	-0-			-0-
*10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	205	1	5980	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

05	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	25	1	4947	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4733	-0-	-187	-0-	25	1	4708	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	34	1	4737	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	25	1	4715	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	25	1	4581	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	4845	-0-	-115	-0-	26	1	4819	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

05	4123	X	2972	-0-	-1151	-0-	96	1	2876	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3322	-0-	-608	-0-	120	1	3202	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	121	1	3512	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	136	1	3517	2	N	-0-			-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-			-0-
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	124	1	3609	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

05	868	N	823	-0-	-45	-0-	4	1	819	3	N	-0-			-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	N	-0-			-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	5	1	751	3	N	-0-			-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	4	1	746	3	N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-			-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	26	1	4970	3	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	36	1	5023	3	N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	26	1	4816	3	N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	25	1	4504	3	N	-0-					-0-
*10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	24	1	4507	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	92	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	97	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	105	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	111	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	2	N	-0-					-0-
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	118	1	3448	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	11	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	11	1	1996	3	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	11	1	1946	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	11	1	1994	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	23	1	3161	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	17	1	3136	3	Y	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	22	1	3976	3	Y	-0-					-0-
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	723	-0-	-734	-0-	722	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1170	N	216	-0-	-954	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	271	-0-	-690	-0-	249	3	22	9	Y	20					20
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	3	23	9	Y	21	35	1			6
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	3	6	9	Y	5	10	1			1
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1292	3	4	9	Y	4					5

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	66	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	57	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	56	1	1173	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	155	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	116	1	2418	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	111	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	106	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	93	1	2259	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	353	1	4440	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	369	1	4249	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	326	1	4344	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	332	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	327	1	4254	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	355	1	4364	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	99	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	106	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	839	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	109	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	116	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	124	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	106	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	97	1	2818	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					5
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					5
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	4	1	511	3	Y	-0-					5
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					5
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					5
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	19	1	502	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	178	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	184	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	167	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	182	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	2	N	-0-					-0-
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	41	1	8044	3	Y	-0-					-0-
06	7860	X	7827	-0-	-33	-0-	40	1	7769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	8122	X	7914	-0-	-208	-0-	57	1	7856	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	41	1	7800	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7542	-0-	-288	-0-	41	1	7501	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	43	1	7912	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	58	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	54	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	56	1	1623	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	442	1	7681	3	N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	430	1	7657	3	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	452	1	6876	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	434	1	5847	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	423	1	5991	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	436	1	6145	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	83	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	89	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2339	-0-	-172	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	16	1	3067	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	28	16	1	3012	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3745	-0-	645	673	27	1	3718	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	7202	-0-	4102	4775	38	1	7164	3	N	-0-			-0-
09	7827	X	3052	-0-	-4775	-0-	17	1	3035	3	N	-0-			-0-
*10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	15	1	2922	3	N	-0-			-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	22	1	3030	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	16	1	2974	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	16	1	2871	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	16	1	2953	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

05	7595	X	6768	-0-	-827	-0-	219	1	6549	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	234	1	6247	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6660	-0-	-563	-0-	222	1	6438	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	244	1	6286	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	210	1	6100	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6356	-0-	-402	-0-	211	1	6145	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	17	1	772	2	N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	N	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-			-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

05	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	121	1	3625	2	Y	-0-			-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	139	1	3697	2	Y	-0-			-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	129	1	3740	2	Y	-0-			-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	146	1	3764	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	123	1	3577	2	Y	-0-			-0-
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	128	1	3724	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	9	1	1234	3	Y	-0-			-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	-0-			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-			-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	893	-0-	-247	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-					-0-
07	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	21	1	2900	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	15	1	2771	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2902	-0-	-12	-0-	16	1	2886	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	100	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	107	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	103	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	108	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	148	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	136	1	3617	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	131	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	165	1	4250	2	N	-0-					-0-
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	200	1	5813	2	N	-0-					-0-
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	140	1	4095	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	132	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	141	1	3755	2	N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	133	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	127	1	3680	2	N	-0-					-0-
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4824	-0-	-570	-0-	25	1	4799	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	37	1	5201	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	27	1	4911	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	5	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	8	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	6	1	1014	3	N	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	27	1	5334	3	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	26	1	5085	3	Y	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	36	1	5068	3	Y	-0-					-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	28	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	28	1	5034	3	Y	-0-					-0-
*10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	32	1	842	2	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	2	N	-0-					-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	2	N	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	29	1	849	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	21	1	3998	3	N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	30	1	4113	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	21	1	3978	3	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	N	-0-					-0-
*10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	20	1	3806	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	15	1	2910	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	15	1	2839	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	21	1	2888	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	15	1	2863	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	15	1	2757	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	15	1	2789	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	31	1	5993	3	Y	-0-					5
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	28	1	5316	3	Y	-0-					5
07	6262	X	5430	-0-	-832	-0-	39	1	5391	3	Y	-0-					5
08	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-					5
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	28	1	5111	3	Y	-0-					5
10	6014	X	5042	-0-	-972	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	22	1	4262	3	Y	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	4236	3	Y	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	24	1	4282	3	Y	-0-					-0-
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	16	1	3153	3	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	23	1	3214	3	Y	-0-			-0-
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	16	1	2966	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	16	1	2906	3	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	16	1	3009	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	203	1	6036	2	N	-0-			-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-			-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	182	1	5290	2	N	-0-			-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	194	1	5011	2	N	-0-			-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	159	1	4623	2	N	-0-			-0-
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	164	1	4783	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-			-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	3	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	N	-0-			-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	N	-0-			-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

05	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	119	1	3570	2	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	139	1	3705	2	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	133	1	3851	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	148	1	3827	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	3707	-0-	-583	-0-	124	1	3583	2	Y	-0-			-0-
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	137	1	3993	2	Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	444	1	2149	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	425	1	2058	2	N	-0-			-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	473	1	2939	2	N	-0-			-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	475	1	2646	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	437	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	450	1	2268	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1133	2	N	-0-			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1027	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	73	1	961	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	68	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	79	1	973	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	16	1	2173	3	Y	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	12	1	2186	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	12	1	314	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	31	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	N	-0-					-0-
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	80	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	85	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	96	1	2481	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	2	Y	-0-					-0-
*10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	17	1	3295	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	16	1	3104	3	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	23	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	16	1	2871	3	Y	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	972	-0-	-702	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	35	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	34	1	881	2	N	-0-			-0-
09	990	N	770	-0-	-220	-0-	26	1	744	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	23	1	4446	3	Y	-0-			-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	22	1	4145	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	29	1	4062	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	21	1	3986	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	22	1	3929	3	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	22	1	4115	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

05	2480	X	1156	-0-	-1324	-0-	37	1	1119	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	1115	-0-	-1495	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-			-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	754	1	1975	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	50	1	1280	2	Y	-0-			-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	2	Y	-0-			-0-
10	2697	N	1447	-0-	-1250	-0-	48	1	1399	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	2	N	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	N	-0-			-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	73	1	2119	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	79	1	2046	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	68	1	1963	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	68	1	1980	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

05	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	25	1	4882	3	N	-0-			-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	26	1	4985	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	36	1	4945	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	24	1	4457	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
10	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	25	1	4681	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	5	1	951	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	4	1	788	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	714	-0-	-340	-0-	4	1	710	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2969	-0-	-472	-0-	15	1	2954	3	Y	-0-			-0-
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	16	1	3000	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	21	1	2949	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	725	-0-	-2468	-0-	4	1	721	3	Y	-0-			-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			-0-
*10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	34	1	6375	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3751	-0-	-1116	-0-	121	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3298	-0-	-1412	-0-	119	1	3179	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	107	1	3106	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	144	1	3702	2	N	-0-			-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4232	2	N	-0-			-0-
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	145	1	4224	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	166	1	2086	2	N	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	N	-0-			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	153	1	2040	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	143	1	1886	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	143	1	1864	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	146	1	1793	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	6	1	776	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	6	1	1189	3	N	-0-			-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-			-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	33	1	6479	3	Y	-0-			-0-
06	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	31	1	5970	3	Y	-0-			-0-
07	6603	X	6331	-0-	-272	-0-	45	1	6286	3	Y	-0-			-0-
08	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	34	1	6338	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	6243	-0-	-147	-0-	34	1	6209	3	Y	-0-			-0-
10	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	35	1	6467	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	52	1	1396	2	N	-0-			-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1241	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	47	1	1223	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	41	1	1202	2	N	-0-			-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	133	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	142	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	133	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	146	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	7	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	6	1	1193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	122	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	129	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	147	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	125	1	3638	2	N	-0-					-0-
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	126	1	3676	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	7	1	1280	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	6	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	29	1	5643	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	26	1	5074	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5258	-0-	-508	-0-	38	1	5220	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	28	1	5241	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	28	1	5138	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	25	1	4837	3	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	32	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	24	1	4524	3	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	24	1	4377	3	N	-0-					-0-
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	109	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	122	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	104	1	3008	2	N	-0-					-0-
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	103	1	3013	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					27
							691	3									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					27
							658	3									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					27
							692	3									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					27
							675	3									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					27
							656	3									
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	6					33
							651	3	7	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	199	1	5942	2	N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	244	1	6502	2	N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	225	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	232	1	5982	2	N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	190	1	5517	2	N	-0-					-0-
*10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	187	1	5453	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	26	1	3565	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	19	1	3596	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	19	1	3370	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	19	1	3546	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	-0-			-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-			-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-			-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

05	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	722	1	1651	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	1783	-0-	-1457	-0-	673	1	1110	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	1			N	-0-			-0-
08	3348	X	1238	-0-	-2110	-0-	487	1	751	3	N	-0-			-0-
09	2310	X	1262	-0-	-1048	-0-	7	1	1255	3	N	-0-			-0-
10	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	6	1	1128	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	Y	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	Y	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-			-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	10	1	1359	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	2	N	-0-			-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	N	-0-			-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	N	-0-			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-			-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	30	1	878	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

05	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	47	1	1411	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	49	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	45	1	1297	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	54	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	44	1	1278	2	N	-0-			-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1943	3	N	-0-			8
06	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	8	1	1596	3	N	-0-			8
07	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	11	1	1553	3	N	-0-			8
08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	8	1	1460	3	N	-0-			8
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	8	1	1441	3	N	-0-			8
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	8	1	1462	3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	4	1	730	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	514	-0-	-354	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	119	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3496	-0-	-584	-0-	126	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	121	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	176	1	5105	2	N	-0-					-0-
*10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	176	1	5135	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	3	Y	-0-					19
*02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-	10	1			9
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-	1	1			8
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					8
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					8
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					8
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					8
08	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					8
*09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					8
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-					8

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2541	-0-	-1	-0-	82	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	92	1	2450	2	N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	89	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	2	N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	86	1	2486	2	N	-0-					-0-
*10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	91	1	2667	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	654	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	174	-0-	-1026	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	168	-0-	-1072	-0-	168	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	199	1	796	2	N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	318	1	1904	2	N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	580	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	110	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	114	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	71	1	1829	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	80	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	85	1	2482	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	14	1	1974	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	11	1	1916	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	10	1	1775	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	414	1	1604	3	Y	3					31
							3	9									
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	3	Y	-0-					31
*07	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	414	1	1174	3	Y	-0-					31
*08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	412	1	1249	3	Y	-0-					31
*09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	400	1	1329	3	Y	-0-					31
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	3	Y	-0-					31

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	8	1	1476	3	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	3	Y	5					8
							6	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	11					19
							12	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	8	1	1362	3	Y	1	17	1			3
							1	9									
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	14	1	1			16
							15	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	109	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	119	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	113	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	118	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	94	1	2730	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	97	1	2837	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
*10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	5	1	652	3	N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	3	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	3	1	614	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	1					18
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					18
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					18
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-					18
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	18					18
							20	9									
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	2					20
							2	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	35	1	6831	3	Y	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	34	1	6526	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5160	-0-	-1536	-0-	37	1	5123	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6200	-0-	-280	-0-	34	1	6166	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	35	1	6421	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	8	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	5	1	817	3	N	-0-					-0-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	45	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	39	1	1148	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	20	1	3780	3	N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	20	1	3646	3	N	-0-					-0-
*10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	14	1	2684	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	6	1	1129	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	5	1	1098	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	4	1	1103	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	6	1	1072	3	N	-0-			-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	7	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	4	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	Y	-0-			-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	Y	-0-			15
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			15
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			15
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-			15
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			15
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	-0-			15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5122	-0-	-675	-0-	26	1	5096	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	5156	-0-	-214	-0-	27	1	5129	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	37	1	5160	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	27	1	5119	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	27	1	4831	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	27	1	5049	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4823	-0-	-1377	-0-	25	1	4798	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	4822	-0-	-908	-0-	25	1	4797	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	41	1	5635	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5372	-0-	-58	-0-	29	1	5343	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	5173	-0-	-500	-0-	28	1	5145	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	11	1	2196	3	N	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	N	-0-			-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	16	1	2224	3	N	-0-			-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-			-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	N	-0-			-0-
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	8	1	1532	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	11	1	1484	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	936	-0-	-614	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	6	1	1138	3	N	-0-			-0-
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	29	1	5611	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5511	-0-	-459	-0-	29	1	5482	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	39	1	5427	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5044	-0-	-806	-0-	28	1	5016	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	30	1	5577	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	21	1	3995	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	20	1	3896	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	28	1	3897	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	21	1	3806	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	21	1	3945	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1113	3	10	9	Y	9	26	1			7
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1013	3	7	9	Y	6	1	1			12
07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	963	3	7	9	Y	6					18
*08	1085	N	816	-0-	-269	-0-	815	3	1	9	Y	1	17	1	1	6	1
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	Y	20	1	1			20
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	3	12	9	Y	11	29	1			2

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					3
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					3
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					3
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					3
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					3
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	279	-0-	-124	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	9					9
							10	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	986	-0-	-574	-0-	36	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	37	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					5
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					5
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					5
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					5
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	9	1	1598	3	Y	-0-					5
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1636	3	Y	2					7
							2	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	18	1	2478	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	13	1	2368	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	13	1	2477	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	42	1	8091	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6992	-0-	-478	-0-	36	1	6956	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	51	1	7098	3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7256	-0-	-866	-0-	38	1	7218	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	38	1	6910	3	N	-0-			-0-
10	8122	X	7127	-0-	-995	-0-	38	1	7089	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

05	434	N	429	-0-	-5	-0-	2	1	427	3	N	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	N	-0-			-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-			-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	392	3	N	-0-			-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	2	1	361	3	N	-0-			-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	9	1	1799	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	7	1	1407	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	11	1	1591	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	9	1	1639	3	N	-0-			-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	9	1	1565	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	9	1	1600	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	33	1	6461	3	N	-0-			-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	30	1	5699	3	N	-0-			-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	40	1	5524	3	N	-0-			-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	N	-0-			-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	N	-0-			-0-
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	24	1	4429	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	25	1	4854	3	N	-0-			-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	25	1	4711	3	N	-0-			-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	38	1	5322	3	N	-0-			-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	28	1	5290	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	25	1	4643	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	24	1	4407	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

05	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	28	1	5371	3	Y	-0-			-0-
06	6000	X	5278	-0-	-722	-0-	27	1	5251	3	Y	-0-			-0-
07	6200	X	5473	-0-	-727	-0-	39	1	5434	3	Y	-0-			-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	33	1	6245	3	Y	-0-			-0-
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	-0-			-0-
*10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	32	1	5997	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	430	-0-	-650	-0-	2	1	428	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	414	-0-	-671	-0-	3	1	411	3	N	-0-			-0-
*08	806	N	608	-0-	-198	-0-	3	1	605	3	N	-0-			-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	3	N	-0-			-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

05	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	20	1	3868	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	21	1	4026	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	28	1	3820	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	21	1	3909	3	N	-0-			-0-
09	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	21	1	3737	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	21	1	3880	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	17	1	3246	3	N	-0-			-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	17	1	3197	3	N	-0-			-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	21	1	2957	3	N	-0-			-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-			-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	17	1	3092	3	N	-0-			-0-
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	19	1	3466	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2181	-0-	-339	-0-	100	1	2081	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	98	1	2212	2	N	-0-			-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	-0-			-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	136	1	2222	2	N	-0-			-0-
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	168	1	2283	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	55	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	64	1	1699	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	55	1	1597	2	N	-0-			-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	64	1	1662	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1542	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	50	1	1457	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	681	-0-	-218	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					18
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	5	1	880	3	Y	-0-	17	1			1
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	6	1	891	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	5					14
							6	9									
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	5	1	863	3	Y	5					19
							6	9									
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	5	1	863	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	23	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	16	1	3095	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	16	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	16	1	3011	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2512	-0-	-428	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2644	-0-	-301	-0-	19	1	2625	3	Y	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	3	Y	7					7
							8	9									
09	3000	N	3026	-0-	26	26	16	1	2993	3	Y	15					22
							17	9									
*10	3100	N	3198	-0-	98	124	17	1	3181	3	Y	-0-	18	1			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	7	1	941	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	33	1	6334	3	N	-0-			-0-
06	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	32	1	6094	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	43	1	5994	3	N	-0-			-0-
08	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	31	1	5902	3	N	-0-			-0-
09	6300	X	5898	-0-	-402	-0-	32	1	5866	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	6075	-0-	-280	-0-	33	1	6042	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	12	1	2402	3	N	-0-			-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	3	N	-0-			-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	16	1	2220	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	9	1	1680	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	9	1	1696	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	10	1	1782	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	50	1	9668	3	N	-0-			-0-
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	49	1	9516	3	N	-0-			-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	61	1	8457	3	N	-0-			-0-
08	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	47	1	8880	3	N	-0-			-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	49	1	8919	3	N	-0-			-0-
*10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	51	1	9500	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	386	1	11566	2	N	-0-			-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	396	1	10573	2	N	-0-			-0-
07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	366	1	10604	2	N	-0-			-0-
08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	412	1	10645	2	N	-0-			-0-
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	344	1	9958	2	N	-0-			-0-
*10	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	322	1	9400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-			-0-
*02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	5	1	967	3	Y	-0-			-0-
*03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-			-0-
*04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	5	1	890	3	Y	-0-			-0-
*05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-			-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-			-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-			-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	5			5
							6	9							
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	Y	-0-			5
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	Y	-0-			5

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	143	1	4262	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	153	1	4086	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	151	1	4368	2	N	-0-			-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	174	1	4496	2	N	-0-			-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-			-0-
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	152	1	4449	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-			-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	19	1	2622	3	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	14	1	2518	3	Y	-0-			-0-
10	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-			-0-
06	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-			-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	19	1	2676	3	Y	-0-			-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	15	1	2802	3	Y	-0-			-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	15	1	2705	3	Y	-0-			-0-
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	15	1	2770	3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	736	1	1025	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3257	-0-	257	257	783	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	338	-0-	-995	-0-	11	1	327	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	74	1	1324	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
10	1891	X	1078	-0-	-813	-0-	36	1	1042	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	259	1	2983	3	Y	-0-			-0-
07	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	221	1	2950	3	Y	-0-			-0-
08	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	233	1	3079	3	Y	-0-			-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	234	1	3044	3	Y	-0-			-0-
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	253	1	3110	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	320	1	4032	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	330	1	3805	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	301	1	4016	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	299	1	3948	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	298	1	3885	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	319	1	3916	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	77	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	78	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	69	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	70	1	1703	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3607	-0-	-1074	-0-	180	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3435	-0-	-1095	-0-	157	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	148	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	146	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	137	1	3044	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	128	1	3128	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	132	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	151	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	132	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	125	1	1633	2	N	-0-					-0-
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	145	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	154	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	161	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	2	N	-0-					-0-
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	193	1	2375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	5	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

05	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	59	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	55	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	65	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					-0-
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	N	-0-					5
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	4	1	683	3	N	-0-					5
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	5	1	687	3	N	-0-					5
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-					5
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-					5
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-					5

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	116	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	123	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3441	-0-	441	441	152	1	3289	2	N	-0-					-0-
*10	3083	N	2642	-0-	-441	-0-	105	1	2537	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	201	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	212	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	190	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	193	1	2553	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	189	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	201	1	2472	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	11	1	1990	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	11	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	10	1	1919	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	7	1	1272	3	Y	-0-			-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-			-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	3	1	561	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	110	1	3300	2	N	-0-			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	131	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	118	1	3421	2	N	-0-			-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	111	1	3230	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	109	1	3178	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	199	1	5935	2	N	-0-			-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	210	1	5598	2	N	-0-			-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	187	1	5423	2	N	-0-			-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	220	1	5687	2	N	-0-			-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	189	1	5475	2	N	-0-			-0-
*10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	196	1	5712	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	18	1	2474	3	N	-0-			-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	N	-0-			-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	N	-0-			-0-
*10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	208	1	6213	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	229	1	6119	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	209	1	6069	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	245	1	6324	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	206	1	5968	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6372	-0-	-200	-0-	211	1	6161	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	12	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	9	1	1564	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	14	1	1898	3	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	10	1	1873	3	Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	2					2
							2	9									

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	135	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	119	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	107	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	108	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	105	1	2489	2	N	-0-					-0-
*10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	118	1	2678	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	342	1	186	3	Y	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	331	1	186	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	343	1	187	3	Y	-0-					1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-					1
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	331	1	158	3	Y	-0-					1
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	342	1	131	3	Y	-0-					1

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	15	1	2818	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	21	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	17	1	3264	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2958	-0-	-42	139	16	1	2942	3	N	-0-					-0-
10	3007	N	2853	-0-	-154	-0-	15	1	2838	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	9	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	15	1	2096	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	11	1	1999	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	11	1	2095	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-			-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	19	1	3729	3	Y	-0-			-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	28	1	3902	3	Y	-0-			-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-			-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	22	1	4003	3	Y	-0-			-0-
*10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	22	1	4044	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	75	1	2237	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	67	1	1792	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1826	-0-	-1243	-0-	61	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	78	1	2010	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	70	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	2014	-0-	-311	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-			-0-
07	1012	X	956	-0-	-56	-0-	709	1	247	2	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-			-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	40	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	44	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	41	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	46	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	39	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	8	1	1622	3	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	13	1	1799	3	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	1691	3	N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	9	1	1617	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					12
							222	3									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							201	3									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							198	3									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					12
							177	3									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					12
							158	3									
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					12
							174	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	6	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1068	3									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	12					12
							1024	3	13	9							
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	8	1	330	2	Y	1					13
							1037	3	1	9							
*08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					13
							1024	3									
*09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					13
							987	3									
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					13
							1021	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	29	1	3980	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	21	1	3978	3	Y	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	22	1	4049	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	157	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	196	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	179	1	5194	2	N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	200	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	172	1	4985	2	N	-0-					-0-
*10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	172	1	5030	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

05	806	N	803	-0-	-3	-0-	5	1	796	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	755	3	Y	4					7
							4	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	Y	15					22
							17	9									
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	6	1	771	3	Y	16					38
							18	9									
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	5	1	742	3	Y	-0-	34	1			4
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	5	1	752	3	Y	11	2	1			13
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	8	1	1042	3	Y	-0-					2
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					2
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					2
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	422	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	483	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	496	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	505	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	479	1	3449	2	N	-0-					-0-
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	477	1	3049	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1394	-0-	-497	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					3
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-					3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-					3
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3
09	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	8	1	1388	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	34	1	6565	3	Y	-0-					-0-
06	7380	X	1288	-0-	-6092	-0-	7	1	1261	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-
09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	48	1	8709	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	41	1	7531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					1
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					1
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1812	3	Y	-0-					1
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					1
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	8	1	1404	3	Y	-0-					1
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	18	1	2517	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	Y	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	13	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	21	1	2939	3	N	-0-					-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2956	3	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-					-0-
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	1	24	1			5
							574	3	1	9							
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	6	1	1			10
							548	3	7	9							
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	3					13
							515	3	3	9							
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	1					14
							569	3	1	9							
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	4					18
							549	3	4	9							
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	9					27
							559	3	10	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	19	1	3682	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	27	1	3762	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	20	1	3728	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	20	1	3554	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	20	1	3686	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	19	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	14	1	2457	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	14	1	2530	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	25	1	1566	2	Y	32	27	1			56
							4863	3	35	9							
06	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	24	1	1505	2	Y	19	38	1			37
							4683	3	21	9							
07	6541	X	6376	-0-	-165	-0-	35	1	1505	2	Y	27	30	1			34
							4806	3	30	9							
08	6541	X	6341	-0-	-200	-0-	25	1	1535	2	Y	6	32	1			8
							4774	3	7	9							
09	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	25	1	1460	2	Y	35	26	1			17
							4528	3	39	9							
10	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	25	1	1513	2	Y	33	44	1			6
							4724	3	36	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	18	1	3534	3	Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	19	1	3573	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	26	1	3671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	19	1	3451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	19	1	3487	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

05	527	N	391	-0-	-136	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	5	20	1			7
							6	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11	1	1508	3	Y	8					17
							9	9									
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1393	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	7					18
							8	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	27	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4470	X	4347	-0-	-123	-0-	22	1	4325	3	Y	-0-					-0-
*12	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	22	1	4237	3	Y	-0-					-0-
*01	4619	X	4183	-0-	-436	-0-	22	1	4161	3	Y	-0-					-0-
*02	4172	X	4099	-0-	-73	-0-	21	1	4068	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	23	1	4458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	4350	X	4329	-0-	-21	-0-	22	1	4307	3	Y	-0-					-0-
*05	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	22	1	4205	3	Y	-0-					-0-
*06	4350	X	3919	-0-	-431	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-					-0-
*07	4495	X	4349	-0-	-146	-0-	31	1	4315	3	Y	3					3
							3	9									
*08	4495	X	4196	-0-	-299	-0-	22	1	4174	3	Y	-0-					3
*09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	22	1	3971	3	Y	-0-					3
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	22	1	4064	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	20	1	3962	3	Y	-0-					8
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-					8
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	Y	-0-					8
08	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	21	1	3919	3	Y	-0-					8
*09	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	21	1	3764	3	Y	-0-					8
10	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					5
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					5
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					5
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					5
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					5
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					5

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

05	620	N	602	-0-	-18	-0-	3	1	592	3	Y	6	14	1			14
							7	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	3	1	555	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-	28	1			3
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
*09	570	N	451	-0-	-119	-0-	2	1	443	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	10	1	1			12
							11	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	108	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	113	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2597	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	99	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	105	1	3058	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

05	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	1784	3	Y	-0-					43
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	9	1	1697	3	Y	-0-					43
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	12	1	1708	3	Y	-0-					43
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					43
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					43
10	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	4817	3	Y	5	17	1			-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	4689	3	Y	1	1	1			-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	35 11	1 9	4825	3	Y	10					10
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	26	1	4971	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	4903	3	Y	6	1	1			5
*10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	Y	-0-					5

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	3	1	643	3	N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	3	1	616	3	N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	5	1	633	3	N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	3	1	600	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	4	1	726	3	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	3	1	644	3	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	5	1	641	3	N	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	23	1	4473	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	1426	-0-	-2984	-0-	7	1	1393	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4557	X	15	-0-	-4542	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	18	1	3374	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	21	1	3769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	19	1	3440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	17	1	3284	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	24	1	3266	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-
*09	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	17	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	7206	-0-	-2714	-0-	233	1	6973	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7660	-0-	-1850	-0-	277	1	7383	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9695	-0-	-132	-0-	323	1	9372	2	N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	350	1	9041	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8864	-0-	-166	-0-	295	1	8569	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	297	1	8664	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	54	1	1771	3	Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	54	1	1745	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	37	1	1690	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	43	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	60	1	1864	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	69	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	68	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1937	-0-	-791	-0-	65	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	78	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	72	1	2088	2	N	-0-					-0-
*10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	100	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	112	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	108	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	102	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	103	1	2999	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	17	1	3341	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	17	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	24	1	3279	3	N	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-					-0-
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	17	1	3247	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					13
							673	3									
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					13
							626	3									
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					13
							637	3									
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					13
							642	3									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	3	1	198	2	Y	5					18
							611	3	6	9							
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	31	45	1			4
							760	3	34	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	2	1	114	2	Y	2					37
							354	3	2	9							
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4					41
							352	3	4	9							
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	24	1			17
							344	3									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	1			17
							333	3	1	9							
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	5					22
							317	3	6	9							
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1					23
							335	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	26	1	5035	3	Y	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	26	1	4989	3	Y	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	36	1	5030	3	Y	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	27	1	5060	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	25	1	4583	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	31	1	6036	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	4879	-0-	-2441	-0-	25	1	4854	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	4998	-0-	-2566	-0-	36	1	4962	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	24	1	4590	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4119	-0-	-1761	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	3364	-0-	-2712	-0-	18	1	3346	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	18	1	2543	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	3					3
							3	9									
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	13	1	2418	3	Y	-0-					3
*10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					3

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	8	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	258	-0-	-1261	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3274	-0-	174	174	18	1	3256	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	105	1	3053	2	N	-0-					-0-
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	117	1	3404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	9	1	1660	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	11	1	1545	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	8	1	1548	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	8	1	1532	3	N	-0-			-0-
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	N	-0-			-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	N	-0-			-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	N	-0-			-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-			-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	-0-			-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	44	1	1128	2	N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	N	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	6	1	1007	3	N	-0-			-0-
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1200	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5479	-0-	-256	-0-	28	1	5451	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	28	1	5303	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	38	1	5239	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	28	1	5204	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	27	1	4961	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	28	1	5129	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	10	1	1905	3	N	-0-			-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	13	1	1834	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	8	1	1577	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	8	1	1389	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	7	1	1318	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	7	1	1386	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	7	1	1336	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	10	1	1363	3	N	-0-			-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	N	-0-			-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	3	N	-0-			-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	21	1	2887	3	N	-0-			-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2865	3	N	-0-			-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	N	-0-			-0-
*10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	25	1	4867	3	N	-0-			-0-
06	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	24	1	4602	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	35	1	4851	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	25	1	4741	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	26	1	4656	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	26	1	4755	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	331	1	9906	2	N	-0-			-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	330	1	8794	2	N	-0-			-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	293	1	8491	2	N	-0-			-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	316	1	8160	2	N	-0-			-0-
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-			-0-
*10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	307	1	8957	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	110	1	3275	2	N	-0-			-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	108	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	118	1	3045	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	103	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	103	1	3006	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	15	1	2881	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	15	1	2833	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	20	1	2774	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	15	1	2746	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	15	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	16	1	2883	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	110	1	3285	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	120	1	3197	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	112	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	130	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-			-0-
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	119	1	3487	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

05	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	12	1	2399	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	13	1	2466	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	19	1	2586	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	12	1	2236	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	8	1	1401	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	17	1	3348	3	Y	-0-			-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-			-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	32	1	4402	3	Y	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	22	1	4117	3	Y	-0-			-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-			-0-
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	23	1	4198	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	11	1	2072	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	11	1	2024	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1840	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	10	1	1865	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1511	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	8	1	1442	3	Y	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	9	1	1649	3	Y	-0-			-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	Y	-0-			-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	10	1	1809	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	36	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	47	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1487	2	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	44	1	1280	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	3	Y	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	12	1	2214	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

05	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	45	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	82	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	72	1	2108	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	478	1	4104	2	Y	-0-					-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	442	1	2997	2	Y	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	448	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	456	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	96	1	2799	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	93	1	2767	2	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2605	-0-	-275	-0-	94	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3213	-0-	113	113	107	1	3106	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3321	-0-	221	334	124	1	3197	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3080	-0-	80	414	103	1	2977	2	Y	-0-					-0-
*10	3354	X	2940	-0-	-414	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	30	1	5837	3	Y	-0-					-0-
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	34	1	6470	3	Y	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	40	1	5560	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	28	1	5333	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5327	-0-	-853	-0-	29	1	5298	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	15	1	2800	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	21	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	15	1	2851	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	15	1	2744	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	15	1	2831	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	95	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	99	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	95	1	2748	2	N	-0-					-0-
*10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	99	1	2881	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					3
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					3
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					3
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					3
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	3	1	492	3	Y	2					5
							2	9									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					3
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-					3
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					3
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					3
09	690	N	464	-0-	-226	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					3
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

05	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	16	1	3186	3	N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	19	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	29	1	4022	3	N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	20	1	3819	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	20	1	3599	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

05	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	8	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1014	3	N	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

05	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	18	1	3408	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	17	1	3277	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	24	1	3282	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	17	1	3244	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	17	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	18	1	3255	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	13	1	1835	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	10	1	1837	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	18	1	3474	3	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	24	1	3299	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	16	1	2949	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	17	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	17	1	3229	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	7	1	1256	3	N	-0-					-0-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	19	1	3718	3	N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	24	1	3371	3	N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	21	1	4007	3	N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	21	1	3874	3	N	-0-					-0-
*10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	18	1	3537	3	N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	1494	-0-	-1358	-0-	11	1	1483	3	N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	16	1	3008	3	N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3811	3	N	-0-					-0-
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	26	1	5040	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4777	-0-	-263	-0-	25	1	4752	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	35	1	4799	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	25	1	4787	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	26	1	4650	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4817	-0-	-236	-0-	26	1	4791	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	23	1	4563	3	N	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	23	1	4433	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	32	1	4426	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	23	1	4384	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	23	1	4222	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	24	1	4435	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	25	1	4863	3	Y	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	22	1	4167	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	29	1	4095	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	22	1	4055	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	23	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	22	1	4200	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	30	1	4212	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	21	1	4047	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	21	1	3882	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3983	-0-	-512	-0-	21	1	3962	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4958	-0-	-52	-0-	26	1	4932	3	Y	-0-			-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	38	1	5243	3	Y	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	27	1	5092	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	27	1	4920	3	Y	-0-			-0-
10	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	28	1	5141	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

05	5611	X	5390	-0-	-221	-0-	28	1	5362	3	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-			-0-
07	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	38	1	5299	3	Y	-0-			-0-
08	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	28	1	5236	3	Y	-0-			-0-
09	5280	X	5095	-0-	-185	-0-	28	1	5067	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	27	1	5083	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	20	1	3869	3	Y	-0-			-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	27	1	3699	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	20	1	3678	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	20	1	3718	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

05	5394	X	5120	-0-	-274	-0-	26	1	5094	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	5086	-0-	-134	-0-	26	1	5060	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	38	1	5250	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	28	1	5201	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	28	1	5014	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	23	1	4429	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
06	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	22	1	4229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	31	1	4290	3	Y	13					13
							14	9									
08	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	22	1	4233	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	23	1	4114	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	23	1	4232	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	10	1	1988	3	Y	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	14	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

05	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	200	1	5965	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5902	-0-	-338	-0-	213	1	5689	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	200	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	219	1	5657	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5640	-0-	-420	-0-	188	1	5452	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

05	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	147	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	164	1	4233	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	136	1	3932	2	N	-0-					-0-
*10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	147	1	4304	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

05	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	15	1	2109	3	Y	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	10	1	1921	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	10	1	1847	3	Y	13	1	1			16
							14	9									
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	14	1	1889	3	Y	21					37
							23	9									
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	10	1	1897	3	Y	4	27	1			14
							4	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1837	3	Y	24	2	1			36
							26	9									
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	20	31	1			25
							22	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	104	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	105	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					-0-
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	102	1	2984	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

05	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	18	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	25	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	17					17
							19	9									
*09	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	17	1	2321	3	Y	14	14	1			17
							15	9									
10	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	17	1	2425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	10	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	10	1	1768	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

05	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	105	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	121	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	110	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	104	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	109	1	3176	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	732	-0-	-229	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	17	1	3245	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	24	1	3309	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	18	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	18	1	3194	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	17	1	3168	3	N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	23	1	3233	3	N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					-0-
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	17	1	3219	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	144	1	4298	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	155	1	4133	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	146	1	4235	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	161	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4179	-0-	-201	-0-	139	1	4040	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	142	1	4131	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	194	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	208	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	2622	-0-	-2927	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	141	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5003	-0-	-367	-0-	167	1	4836	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	178	1	5200	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	15	1	2081	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	11	1	1907	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	10	1	2037	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	15	1	2079	3	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	12	1	2222	3	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	3	N	-0-					-0-
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	119	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	142	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	120	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	123	1	3576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	45	1	8843	3	N	-0-					-0-
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	47	1	8997	3	N	-0-					-0-
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	65	1	9034	3	N	-0-					-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	44	1	8302	3	N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	41	1	7451	3	N	-0-					-0-
*10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	40	1	7481	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	23	1	4517	3	N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	31	1	4307	3	N	-0-					-0-
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	23	1	4255	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1342	3	14	9	Y	13	23	1			17
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1	1	1			17
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1369	3	21	9	Y	19	29	1			7
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1372	3	15	9	Y	14	2	1			19
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12	9	Y	11					30
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	3	6	9	Y	5	33	1			2

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	18 24	1 9	3472	3	Y	22	167	1			38
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	3364	3	Y	29					67
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	3452	3	Y	27					94
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	3339	3	Y	27					121
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	3295	3	Y	20					141
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	18 34	1 9	3323	3	Y	31					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	259	-0-	-461	-0-	1	1	239	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	61	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	55	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	727	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	84	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	79	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	894	-0-	-377	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		320	-0-	320	320	320	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	420	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	127	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	138	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	120	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	121	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	114	1	1404	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	53	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	51	1	1243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	225	1	4253	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	192	1	4006	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	190	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	189	1	4255	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	189	1	4186	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	174	1	4256	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	208	1	3851	2	N	-0-			-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	183	1	3639	2	N	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	159	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-			-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	149	1	3264	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	384	1	2374	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	169	1	3222	2	N	-0-			-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	143	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	137	1	3188	2	N	-0-			-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	3012	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	2	N	-0-			-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	131	1	3208	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	17	1	3343	3	N	-0-			-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17	1	3212	3	N	-0-			-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	23	1	3168	3	N	-0-			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	17	1	3188	3	N	-0-			-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	18	1	3213	3	N	-0-			-0-
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	18	1	3283	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			7
06	870	N	703	-0-	-167	-0-	696	3	7	9	Y	6					13
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	3	9	9	Y	8					21
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	17	1			9
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	Y	4	1	1			12
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			Y	-0-					12

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	3	11	9	Y	10	1	1			20
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1150	3	4	9	Y	4	21	1			3
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1169	3	11	9	Y	10	1	1			12
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	Y	5					17
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1102	3	9	9	Y	8					25
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1148	3	9	9	Y	8	30	1			3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	123	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	138	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	144	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	124	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	127	1	3710	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	80	1	2393	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1836	-0-	-624	-0-	66	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	74	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	74	1	2170	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4809	-0-	-399	-0-	25	1	4784	3	Y	-0-					12
06	4860	X	4710	-0-	-150	-0-	24	1	4663	3	Y	21	33	1			-0-
							23	9									
07	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	34	1	4774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	25	1	4754	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	7	1	1258	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	8	1	1095	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	6	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	73	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	78	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	73	1	2107	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	80	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	71	1	2049	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	2	N	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	180	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	170	1	4930	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	182	1	4707	2	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	168	1	4871	2	N	-0-					-0-
*10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	11	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	12	1	2399	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	14	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	1587	-0-	-831	-0-	8	1	1579	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	1314	-0-	-906	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6675	-0-	-300	-0-	216	1	6459	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	237	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	223	1	6473	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	247	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6409	-0-	-311	-0-	214	1	6195	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	214	1	6245	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	8	1	1647	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	12	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	9	1	1611	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	9	1	1557	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	150	1	4486	2	N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	160	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	151	1	4390	2	N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	163	1	4200	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	2	N	-0-					-0-
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	141	1	4120	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	17	1	2352	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	14	1	2627	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	17	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	3	N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	22	1	4010	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	136	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	148	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	135	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
*10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	127	1	3700	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					10
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					10
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	13	1	1733	3	Y	-0-					10
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					10
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					10
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1720	3	Y	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-			-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-			-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-			-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	-0-			-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-			-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	103	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	109	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	102	1	2954	2	N	-0-			-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	124	1	3197	2	N	-0-			-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-			-0-
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	108	1	3237	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	117	1	3121	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	83	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	1554	-0-	-1856	-0-	443	1	1111	2	N	-0-			-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	127	1	3693	2	N	-0-			-0-
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	82	1	2459	2	N	-0-			-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	71	1	2059	2	N	-0-			-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	98	1	2526	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	76	1	2214	2	N	-0-			-0-
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	135	1	4043	2	N	-0-			-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3976	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	143	1	4151	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	157	1	4062	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	136	1	3943	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	139	1	4054	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

05	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	108	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	124	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	132	1	3407	2	N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-					-0-
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	346	-0-	-832	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	184	1			N	-0-					-0-
09	1140	N	402	-0-	-738	-0-	236	1	166	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					15
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					15
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					15
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					15
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					15
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	21	1	4125	3	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	21	1	3963	3	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3903	3	N	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	20	1	3815	3	N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-					-0-
*10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	22	1	4035	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	13	1	1837	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	10	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	10	1	1796	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	21	1	4114	3	Y	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	22	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	31	1	4362	3	Y	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	Y	-0-					-0-
*10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	22	1	3992	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3648	-0-	548	548	19	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3562	-0-	562	1110	18	1	3544	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	1596	26	1	3560	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	3282	-0-	-1596	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5681	-0-	-116	-0-	29	1	5652	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	28	1	5305	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5549	-0-	-248	-0-	40	1	5509	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	29	1	5422	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	28	1	5015	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	29	1	5392	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	21	1	4005	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3748	-0-	-62	-0-	19	1	3729	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	27	1	3705	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	20	1	3754	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	20	1	3586	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	19	1	3539	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7290	-0-	-243	-0-	37	1	7250	3	Y	3					111
							3	9									
06	7170	X	7067	-0-	-103	-0-	36	1	7010	3	Y	19					130
							21	9									
07	7409	X	7312	-0-	-97	-0-	52	1	7246	3	Y	13					143
							14	9									
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	40	1	7592	3	Y	18					161
							20	9									
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	41	1	7495	3	Y	14					175
							15	9									
*10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	42	1	7766	3	Y	4					179
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	305	1	9106	2	N	-0-					-0-
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	263	1	7623	2	N	-0-					-0-
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	270	1	6978	2	N	-0-					-0-
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	269	1	7815	2	N	-0-					-0-
*10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	272	1	7938	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	10	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	13	1	1860	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3984	-0-	-576	-0-	21	1	3963	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	29	1	4056	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	19	1	3534	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	22	1	4057	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	13	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	143	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	155	1	3986	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	130	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	115	1	3367	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	15	1	2836	3	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	N	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2706	3	N	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	N	-0-					-0-
*10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	5	1	902	3	N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	16	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	17	1	3090	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3452	-0-	352	352	18	1	3434	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	430	16	1	3062	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3192	-0-	92	522	23	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	3607	X	3085	-0-	-522	-0-	16	1	3069	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	16	1	2922	3	Y	-0-					-0-
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	13	1	2438	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	19	1	2695	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	12	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3202	3	Y	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	23	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	17	1	3002	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	17	1	3167	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	83	-0-	-878	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	3	N	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2198	-0-	-1026	-0-	71	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2127	-0-	-993	-0-	77	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	74	1	2149	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	85	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2018	-0-	-202	-0-	67	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1633	-0-	-599	-0-	54	1	1579	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	714	-0-	-402	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	6	1	1026	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	15	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	11	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	11	1	1488	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1842	3	Y	9	1	1			23
							10	9									
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					35
							13	9									
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	13	1	1828	3	Y	1	34	1			2
							1	9									
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	9	1	1621	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	10	1	1728	3	Y	9					24
							10	9									
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	10	1	1794	3	Y	9	31	1			2
							10	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1746	-0-	-204	-0-	63	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	69	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	82	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	79	1	2293	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	26	1	4974	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	24	1	4698	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	35	1	4816	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	25	1	4589	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	26	1	4781	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	20	1	3817	3	Y	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	27	1	3742	3	Y	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	20	1	3589	3	Y	-0-					-0-
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	5	1	624	3	N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	4	1	646	3	N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	21	1	4007	3	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-			-0-
07	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	28	1	3865	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	20	1	3731	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	20	1	3715	3	Y	-0-			-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	169	1	5065	2	N	-0-			-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	186	1	4966	2	N	-0-			-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	180	1	5204	2	N	-0-			-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	212	1	5463	2	N	-0-			-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-			-0-
*10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	174	1	5079	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

05	806	N	802	-0-	-4	-0-	26	1	776	2	N	-0-			-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	28	1	756	2	N	-0-			-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	26	1	738	2	N	-0-			-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	30	1	768	2	N	-0-			-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-			-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	478	1	1796	2	N	-0-			-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	N	-0-			-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	69	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	74	1	1901	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	62	1	1783	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	67	1	1957	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	93	1	2777	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	101	1	2704	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	97	1	2821	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	107	1	2767	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	93	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	95	1	2759	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

05	3844	X	3599	-0-	-245	-0-	117	1	3482	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	124	1	3319	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	123	1	3573	2	N	-0-			-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146	1	3757	2	N	-0-			-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	N	-0-			-0-
*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	27	1	5296	3	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	27	1	5202	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	37	1	5169	3	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	26	1	4677	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	152	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	129	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3026	2	N	-0-					-0-
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3096	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	112	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	120	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	115	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	127	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	109	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	110	1	3221	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	5	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	3	Y	7					7
							8	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	6010	-0-	-35	-0-	31	1	5979	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5683	-0-	-227	-0-	29	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	42	1	5779	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	30	1	5637	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5612	-0-	-298	-0-	31	1	5581	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5902	-0-	-112	-0-	32	1	5870	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	26	1	4973	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4599	-0-	-381	-0-	24	1	4575	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	32	1	4509	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4334	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	22	1	4032	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	92	1	2736	2	Y	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	99	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	93	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	104	1	2674	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	89	1	2590	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	91	1	2654	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	10	1	1984	3	Y	10					15
							11	9									
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					15
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	14	1	1876	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
08	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	10	1	1824	3	Y	-0-	1	1			14
*09	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	185	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	199	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	187	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	207	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	177	1	5145	2	N	-0-					-0-
*10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	33	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	48	1	6715	3	N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	35	1	6534	3	N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	34	1	6172	3	N	-0-					-0-
*10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	37	1	6959	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	15	1	2878	3	Y	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	21	1	2968	3	Y	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	16	1	2935	3	Y	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	15	1	2825	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	74	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	8	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	568	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	521	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	90	1	2312	2	N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	2	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	64	1	1858	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	62	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	72	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	69	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	65	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	62	1	1807	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	22 14	1 9	4235	3	Y	13	13	1			-0-
06	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	21 1	1 9	4105	3	Y	1	1	1			-0-
07	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	30	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	22	1	3967	3	Y	-0-					-0-
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	23	1	4311	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	28	1	5381	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	27	1	5168	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	37	1	5132	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	27	1	5007	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4911	-0-	-339	-0-	27	1	4884	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4528	-0-	-866	-0-	24	1	4504	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	328	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	335	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	299	1	8664	2	N	-0-					-0-
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	316	1	8163	2	N	-0-					-0-
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	275	1	7963	2	N	-0-					-0-
*10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	274	1	7987	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	92	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	99	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	101	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	87	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	38	1	984	2	N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	32	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	33	1	974	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			Y	-0-	17	1			8
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	Y	6	1	1			13
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					17
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					17
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	Y	7					24
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	Y	1					25

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	3	8	9	Y	7	26	1			10
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	3	11	9	Y	10	1	1			19
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	Y	9	25	1			3
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16	1	1			18
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	3	10	9	Y	9	16	1			11
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	3	17	9	Y	15	1	1			25

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14					26
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			Y	-0-	16	1			10
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	1	1			13
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	798	3	11	9	Y	10					23
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			Y	-0-	22	1			1
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	716	3	4	9	Y	4	1	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	24	1	4639	3	Y	-0-			-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-			-0-
07	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	33	1	4547	3	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	24	1	4468	3	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	24	1	4339	3	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

05	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	105	1	1322	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	120	1	1384	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	93	1	1212	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

05	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1231	3	Y	-0-			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-			-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	9	1	1584	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	N	-0-			-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	N	-0-			-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1666	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	8	1	1578	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	9	1	1548	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	8	1	1573	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

05	1271	N	933	-0-	-338	-0-	5	1	928	3	N	-0-			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-			-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	18	1	2546	3	N	-0-			-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	9	1	1649	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	6	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	5	1	965	3	Y	1					2
							1	9									
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	15	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	11	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	11	1	1980	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	79	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	2	N	-0-					-0-
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1471	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	157	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	161	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	148	1	4283	2	N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	159	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-					-0-
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	155	1	4533	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	221	1	6617	2	N	-0-					-0-
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	242	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	228	1	6607	2	N	-0-					-0-
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	257	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	219	1	6363	2	N	-0-					-0-
*10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	214	1	6236	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	54	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	52	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	52	1	1195	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	538	-0-	-733	-0-	47	1	491	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	142	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	101	1	1731	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	67	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	59	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	55	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	N	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	116	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	110	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2040	-0-	-533	-0-	310	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2889	2	N	-0-					-0-
*10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	9	36	1			8
							10	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	Y	8	2	1			14
							9	9									
07	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	12	1	1712	3	Y	5					19
							6	9									
08	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	9	1	1654	3	Y	4	21	1			2
							4	9									
09	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	9	1	1553	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	8	1	1569	3	Y	5					14
							6	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	23	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	23	1	4428	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	31	1	4374	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	22	1	4160	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4033	-0-	-497	-0-	22	1	4011	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	23	1	4474	3	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	22	1	4200	3	N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	3	N	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	21	1	3957	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	25	1	3418	3	Y	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-					-0-
*10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

05	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	18	1	3559	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	26	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	18	1	3471	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	19	1	3459	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	8	1	1402	3	Y	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	25	1	4905	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	24	1	4689	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	34	1	4760	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	25	1	4632	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4587	-0-	-183	-0-	25	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	26	1	4772	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2473	-0-	-317	-0-	127	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2178	-0-	-492	-0-	97	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2491	-0-	-268	-0-	99	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	113	1	2413	2	N	-0-					-0-
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	94	1	2424	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5343	-0-	-144	-0-	27	1	5302	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
06	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	37	1	5158	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5287	-0-	-45	-0-	28	1	5259	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	28	1	5102	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5238	-0-	-94	-0-	28	1	5210	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					10
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					10
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	12	1	1642	3	Y	-0-					10
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	9	1	1637	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	365	-0-	-2828	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	92	-0-	-2998	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	35	-0-	-3158	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	677	-0-	-2454	-0-	638	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	727	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	211	-0-	-161	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	18	1	3450	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	20	1	2763	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	728	-0-	-2837	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
10	3565	X	174	-0-	-3391	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	19	1	566	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	89	1	2674	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	104	1	2775	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	98	1	2832	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	107	1	2764	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	94	1	2718	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	94	1	2751	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	19	1			-0-
06	2100	X	860	-0-	-1240	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1488	X	954	-0-	-534	-0-	952	3	2	9	Y	2					2
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	3	1	9	Y	1					3
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6					9
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	845	3	1	9	Y	1					10

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	14	1	2688	3	Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	3	Y	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	108	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	118	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	117	1	3395	2	N	-0-					-0-
*10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3499	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	127	1	3795	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	137	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	132	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	146	1	3755	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	122	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1755	-0-	-384	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
*10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	15					15
							17	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	4					19
							4	9									
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					19
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1987	-0-	-203	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	15	1	2063	3	Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	11	1	2015	3	Y	-0-					-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	6	1	1227	3	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	9	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	6	1	1174	3	N	-0-					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	7	1	1228	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-					-0-
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	21	1	2845	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	3	Y	-0-					-0-
*10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	8	1	1531	3	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	4	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6109	-0-	-246	-0-	31	1	6078	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5789	-0-	-331	-0-	30	1	5759	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5598	-0-	-726	-0-	40	1	5558	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	29	1	5542	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	30	1	5532	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	31	1	5734	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	284	1	8483	2	N	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	292	1	7801	2	N	-0-					-0-
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	266	1	7707	2	N	-0-					-0-
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	285	1	7356	2	N	-0-					-0-
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	243	1	7061	2	N	-0-					-0-
*10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	245	1	7140	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	14	1	2686	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	13	1	2559	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	19	1	2641	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	14	1	2650	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	13	1	2448	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5621	3	Y	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	27	1	5279	3	Y	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	38	1	5331	3	Y	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	28	1	5301	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	28	1	5068	3	Y	-0-					-0-
*10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	29	1	5349	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	236	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	250	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	225	1	6519	2	N	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	249	1	6422	2	N	-0-					-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	212	1	6142	2	N	-0-					-0-
*10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	212	1	6202	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	18	1	2602	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	17	1	2463	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	24	1	2498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	18	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	154	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	164	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	159	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	173	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	153	1	4464	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	145	1	4322	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	151	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	154	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	160	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	156	1	4517	2	N	-0-					-0-
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	21	1	4011	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	26	1	3602	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3432	-0-	-660	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	19	1	3429	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	169	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	176	1	5099	2	N	-0-					-0-
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	165	1	4794	2	N	-0-					-0-
*10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	169	1	4927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8023	-0-	-502	-0-	41	1	7982	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	40	1	7760	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	56	1	7808	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	42	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	43	1	7900	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7899	-0-	-161	-0-	42	1	7857	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	6					18
							7	9									
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	7	1	1276	3	Y	11					29
							12	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	Y	-0-					29
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	8	1	1415	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

*11	330	N	299	-0-	-31	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					20
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					20
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					20
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					20
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					20
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					20
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					20
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					20
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					20
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					20
*09	330	N	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					20
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	9	1	1210	3	Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	11	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	9	1	1608	3	Y	2					2
							2	9									
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					2

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	14	1	1994	3	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	12	1	2354	3	Y	4					9
							4	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	1					10
							1	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	17	1	2331	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	13	1	2352	3	Y	-0-	1	1			9
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	12	1	2209	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	23	1	4417	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	32	1	4434	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	23	1	4407	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	24	1	4355	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	23	1	4217	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	N	-0-					-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	10	1	1896	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	14	1	2682	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	13	1	2520	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	18	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	13	1	2386	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	22	1	4331	3	Y	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	21	1	4076	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	30	1	4110	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	12	1	2389	3	Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	17	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	12	1	2219	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

05	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	217	1	6490	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6541	-0-	-209	-0-	236	1	6305	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	209	1	6047	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6399	-0-	-638	-0-	239	1	6160	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	214	1	6197	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	218	1	6364	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	14	1	2646	3	Y	42	68	1			2
							46	9									
06	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	12	1	2263	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	16	1	2231	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
08	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	12	1	2270	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	13	1	2346	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	13	1	2362	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	3	Y	52	50	1			2
							57	9									
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	6	1	1152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					2

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1463	3									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	Y	3					3
							1417	3	3	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	10	10	1			3
							1456	3	11	9							
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	8	1	469	2	Y	1	1	1			3
							1458	3	1	9							
*09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					3
							1406	3									
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	8	1	467	2	Y	1					4
							1456	3	1	9							

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	9	1	1817	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	14	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	10	1	1792	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	5	1	971	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	5	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	N	-0-			-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	N	-0-			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1399	3	N	-0-			-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	11	1	2148	3	Y	-0-			-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	Y	-0-			-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	19	1	2614	3	Y	-0-			-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	Y	-0-			-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	13	1	2296	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	11	1	2128	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	Y	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-			-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	676	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1583	2	N	-0-			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	71	1	1596	2	N	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-			-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	64	1	1568	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	32	1	516	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	34	1	834	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	527	-0-	-1798	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	60	-0-	-2265	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	527	N	56	-0-	-471	-0-	53	2	3	9	N	3					3
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					3
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					3

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	97	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	94	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	89	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	64	1	1824	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4409	-0-	-644	-0-	225	1	4184	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	188	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	175	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	162	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3746	-0-	-634	-0-	156	1	3590	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	130	1	3498	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	121	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	120	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	94	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	97	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	94	1	2347	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	93	1	2352	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	478	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5598	-0-	-852	-0-	447	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	426	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	431	1	5697	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	413	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	465	1	5707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	65	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	2	N	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	34	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	465	-0-	-705	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492	-0-	25	1	568	2	N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	156	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	139	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	146	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	157	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	154	1	3560	2	N	-0-					-0-
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	152	1	3740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	14	1	2628	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	13	1	2433	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	7	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	1202	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	10	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	7	1	1376	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	638	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	655	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	708	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	Y	-0-					-0-
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	11	1	1966	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-
*10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	8	1	1531	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	11	1	1523	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	8	1	1514	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	8	1	1438	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	23	1	4394	3	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	22	1	4262	3	Y	-0-			-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	31	1	4280	3	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	22	1	4031	3	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	23	1	4273	3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	Y	-0-			19
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	497	3	Y	1			20
							1	9							
*07	589	N	453	-0-	-136	-0-	3	1	450	3	Y	-0-			20
*08	620	N	590	-0-	-30	-0-	3	1	587	3	Y	-0-			20
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-			20
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	4			24
							4	9							

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	11	1	2138	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	15	1	2143	3	Y	-0-			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-			-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	2	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2	1	261	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	3	Y	-0-			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-			-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

05	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	9	1	1196	3	N	-0-			-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	654	1	1794	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3089	-0-	89	89	852	1	2237	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3194	-0-	94	183	880	1	2314	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	24	1	4679	3	Y	-0-			-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4636	-0-	-76	-0-	33	1	4603	3	Y	-0-			-0-
08	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4145	-0-	-415	-0-	23	1	4122	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	25	1	4663	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	13	1	1738	3	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	9	1	1636	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	2	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	2	1	377	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	Y	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	5	1	833	3	Y	-0-			-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	23	1	4519	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4312	-0-	-248	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	32	1	4461	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	23	1	4406	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	23	1	4149	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	24	1	4513	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7781	-0-	-1240	-0-	252	1	7529	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	278	1	7420	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7883	-0-	-549	-0-	263	1	7620	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	291	1	7508	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7623	-0-	-87	-0-	254	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	258	1	7522	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	242	1	7236	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	240	1	6965	2	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	267	1	6892	2	N	-0-					-0-
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	223	1	6475	2	N	-0-					-0-
*10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	224	1	6550	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	171	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	194	1	5176	2	N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	119	1	3442	2	N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	112	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	106	1	3072	2	N	-0-					-0-
*10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	111	1	3242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

05	1023	N	724	-0-	-299	-0-	4	1	720	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	7					7
							8	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	11	17	1			1
							12	9									
09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	5	1	936	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	5	1	959	3	Y	3					9
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					3
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					3
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					3
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					3
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	2					5
							2	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

05	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	14	1	2708	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	20	1	2739	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	14	1	2557	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	10	1	1888	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	14	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	11	1	1987	3	Y	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

05	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	22	1	4203	3	Y	25	26	1			29
							28	9									
06	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	21	1	3989	3	Y	38	1	1			66
							42	9									
07	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	30	1	4121	3	Y	52	91	1			27
							57	9									
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	22	1	4094	3	Y	5	5	1			27
							6	9									
09	4110	X	3922	-0-	-188	-0-	21	1	3835	3	Y	60	61	1			26
							66	9									
10	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	21	1	3890	3	Y	27	3	1			50
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	11	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

05	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	3	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	10	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	3					53
							3	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					53
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-	30	1			23
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	3	2	1			24
							3	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					24
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					24

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	18	1	3457	3	N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	18	1	3392	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	25	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	3	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	18	1	3292	3	N	-0-					-0-
*10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	19	1	3483	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8	1	1555	3	Y	5					21
							6	9									
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	12	1	1603	3	Y	7	22	1			6
							8	9									
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	8	1	1596	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	8	1	1497	3	Y	7					24
							8	9									
10	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	8	1	1493	3	Y	6					30
							7	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	11	1	2229	3	Y	49	53	1			18
							54	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	16	1	2278	3	Y	-0-					18
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	3	Y	7					25
							8	9									
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	12	1	2120	3	Y	14					39
							15	9									
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	12	1	2176	3	Y	4	31	1			12
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2114	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	341	1	2099	3	Y	-0-					6
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	356	1	2142	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	352	1	2109	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	341	1	1928	3	Y	-0-					6
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	351	1	1936	3	Y	41					47
							45	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	906	3	Y	59	59	1			5
							65	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	7	1	904	3	Y	-0-					5
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					5
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					5
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	5	1	852	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	7	26	1			11
							8	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	16	1	1			26
							18	9									
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	8	1	860	3	Y	6	27	1			5
							7	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	929	3	Y	19					34
							21	9									
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	7	32	1			9
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	167	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4984	-0-	-416	-0-	180	1	4804	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	170	1	4941	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	186	1	4805	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	156	1	4543	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	160	1	4680	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					5
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					5
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	10	1	1433	3	Y	-0-					5
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	28	31	1			2
							31	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	8	1	1403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	21	1	564	2	N	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	15	1	430	2	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6444	-0-	-500	-0-	209	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6193	-0-	-497	-0-	224	1	5969	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6026	-0-	-732	-0-	201	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	212	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5418	-0-	-882	-0-	181	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	185	1	5393	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5245	-0-	-65	-0-	27	1	5210	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	43	1	5995	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	32	1	6085	3	Y	-0-					-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	33	1	5941	3	Y	-0-					-0-
*10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	33	1	6151	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	360	1	10770	2	N	-0-					-0-
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	371	1	9893	2	N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	348	1	10082	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10173	-0-	-956	-0-	380	1	9793	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9554	-0-	-1216	-0-	318	1	9236	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9689	-0-	-1440	-0-	321	1	9368	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	19	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	27	1	3802	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	19	1	3548	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3519	-0-	-511	-0-	19	1	3500	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	8	1	1498	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	336	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	896	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	7	1	902	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	3	1	907	3	N	-0-					-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	5	1	882	3	N	-0-					-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	25	1	733	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	27	1	787	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	136	1	4071	2	N	-0-			-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	147	1	3925	2	N	-0-			-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-			-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	158	1	4083	2	N	-0-			-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	2	N	-0-			-0-
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	134	1	3899	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

05	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	37	1	7303	3	Y	-0-			-0-
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	37	1	7047	3	Y	-0-			-0-
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	51	1	7139	3	Y	-0-			-0-
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	38	1	7105	3	Y	-0-			-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	38	1	6970	3	Y	-0-			-0-
*10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	5	1	985	3	Y	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	3	Y	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-			-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	95	1	2846	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	109	1	2906	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	104	1	3010	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	116	1	2993	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	6	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	4	1	811	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	15	1	2964	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	23	1	3242	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	16	1	3070	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	16	1	2934	3	Y	-0-					-0-
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	157	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	142	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	129	1	3746	2	N	-0-					-0-
*10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	71	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	76	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	78	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

05	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	10	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	12	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	10	1	1842	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

05	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					10
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2634	3	Y	1					11
							1	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	3	Y	-0-					11
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	16	1	2913	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*10	3100	N	3129	-0-	29	29	17	1	3112	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	19	1	3605	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	18	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	26	1	3585	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	19	1	3532	3	Y	-0-					-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	20	1	3551	3	Y	-0-					-0-
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	20	1	3693	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					3
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					3
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	7	1	911	3	Y	-0-					3
08	899	N	554	-0-	-345	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					3
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-					2
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-					2
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	3	1	466	3	N	-0-					2
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	2	1	443	3	N	-0-					2
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	2	1	450	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	141	1	4206	2	N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	154	1	4116	2	N	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	4138	2	N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	161	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	136	1	3930	2	N	-0-					-0-
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	138	1	4033	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	93	1	2783	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	102	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	96	1	2791	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	106	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	95	1	2776	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	101	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	110	1	2923	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	104	1	3013	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	112	1	2887	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	93	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	42	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	36	1	1061	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	20	1	3959	3	Y	26					167
							29	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	20	1	3836	3	Y	65	174	1			58
							72	9									
07	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	28	1	3935	3	Y	19					77
							21	9									
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	Y	88					165
							97	9									
09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	21	1	3762	3	Y	45	162	1			48
							50	9									
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3836	3	Y	62					110
							68	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					2
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	12	1	2231	3	N	-0-					2
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	16	1	2263	3	N	-0-					2
08	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	12	1	2209	3	N	-0-					2
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	12	1	2184	3	N	-0-					2
10	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	12	1	2272	3	N	2					-0-
							2	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	152	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	174	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	174	1	4497	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4339	-0-	-491	-0-	144	1	4195	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	151	1	4425	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	18	1	3536	3	Y	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	18	1	3545	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	25	1	3459	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	19	1	3502	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	19	1	3379	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	19	1	3513	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	9	1	1660	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	3	Y	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	894	-0-	-470	-0-	5	1	889	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	751	-0-	-629	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	5	1	877	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	28	1	5545	3	Y	-0-					3
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	Y	-0-					3
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	36	1	4945	3	Y	-0-					3
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	27	1	5020	3	Y	-0-					3
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	22	1	4054	3	Y	-0-					3
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					12
*12	558	N	549	-0-	-9	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					12
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					12
*02	476	N	475	-0-	-1	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					12
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					12
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	23					35
							25	9									
*05	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					35
*06	540	N	445	-0-	-95	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					35
*07	558	N	407	-0-	-151	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					35
*08	496	N	479	-0-	-17	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					35
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					35
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					35

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	20	1	3881	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	19	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	27	1	3787	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-					-0-
*09	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	20	1	3640	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7090	-0-	-133	-0-	36	1	7054	3	Y	-0-					3
06	6930	X	6802	-0-	-128	-0-	35	1	6767	3	Y	-0-					3
07	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	51	1	7028	3	Y	-0-					3
08	7099	X	6951	-0-	-148	-0-	37	1	6912	3	Y	2					5
							2	9									
09	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	36	1	6618	3	Y	-0-					5
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	37	1	6872	3	Y	-0-					5

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	30	1	5785	3	Y	-0-					10
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	28	1	5404	3	Y	-0-					10
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	38	1	5295	3	Y	-0-					10
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	29	1	5442	3	Y	-0-					10
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	29	1	5223	3	Y	-0-					10
*10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	29	1	5403	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2563	3	Y	13					39
							14	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	Y	17					56
							19	9									
07	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	16	1	2203	3	Y	1	55	1			2
							1	9									
08	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	12	1	2234	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	12	1	2143	3	Y	3					6
							3	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	11	1	1977	3	Y	6					12
							7	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	12	1	1648	3	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					17
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-					17
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					17
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					17
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	7	1	1273	3	Y	-0-					17
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	15	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	16	1	2960	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	16	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	17	1	3071	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	31	1	5961	3	Y	42	39	1			42
							46	9									
06	5820	X	4103	-0-	-1717	-0-	21	1	4080	3	Y	2	2	1			42
							2	9									
07	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	30	1	4225	3	Y	6	21	1			27
							7	9									
08	6014	X	4067	-0-	-1947	-0-	21	1	4046	3	Y	-0-	26	1			1
09	5820	X	4068	-0-	-1752	-0-	22	1	4043	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	6014	X	4465	-0-	-1549	-0-	24	1	4433	3	Y	7					9
							8	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2072	3	Y	-0-					12
07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	15	1	2037	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
08	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2135	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	11	1	1926	3	Y	-0-					7
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-					7

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

05	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	27	1	5229	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	26	1	4934	3	Y	-0-					2
07	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	36	1	5033	3	Y	45	44	1			3
							50	9									
08	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	26	1	4976	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	26	1	4691	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	25	1	4571	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	15	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	21	1	2890	3	Y	-0-					-0-
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
*10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	21	1	4000	3	Y	-0-					20
06	4110	X	4039	-0-	-71	-0-	21	1	4017	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
07	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	30	1	4153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	Y	38					38
							42	9									
*09	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	22	1	3981	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
*10	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	22	1	4113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	6	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	8	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	7	1	1224	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	6	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	9	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	6	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

05	15655	X	14473	-0-	-1182	-0-	74	1	14399	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	11923	-0-	-2987	-0-	62	1	11861	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	12760	-0-	-2585	-0-	91	1	12669	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	75	1	14139	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13431	-0-	-1149	-0-	73	1	13358	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	14035	-0-	-442	-0-	75	1	13960	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	Y	-0-					2
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	3	Y	-0-					2
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	18	1	2469	3	Y	-0-					2
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	13	1	2406	3	Y	-0-					2
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	13	1	2311	3	Y	-0-					2
10	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	5	1	968	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	5	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	854	-0-	-231	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

05	7192	X	6665	-0-	-527	-0-	216	1	6449	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6397	-0-	-443	-0-	231	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6520	-0-	-548	-0-	217	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6326	-0-	-618	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6039	-0-	-591	-0-	201	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6088	-0-	-577	-0-	202	1	5886	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

05	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	120	1	3599	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3444	-0-	-576	-0-	124	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	119	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	127	1	3284	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	111	1	3207	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	123	1	3589	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

05	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	96	1	2870	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3534	-0-	-606	-0-	128	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	184	1	5321	2	N	-0-					-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	220	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	144	1	4208	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	185	1	5517	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5256	-0-	-24	-0-	190	1	5066	2	N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	183	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	214	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4917	-0-	-363	-0-	164	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	167	1	4881	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-					-0-
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	94	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	200	1	5335	2	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	174	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	177	1	4572	2	N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	147	1	4277	2	N	-0-					-0-
*10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	22	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	21	1	4098	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	28	1	3947	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	21	1	3737	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	21	1	3992	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	21	1	3995	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4101	-0-	-177	-0-	29	1	4072	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	22	1	3945	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	22	1	4083	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

05	3038	X	771	-0-	-2267	-0-	160	1	611	2	N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	355	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	225	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	193	1	4282	2	N	-0-					-0-
*10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

05	4402	X	3626	-0-	-776	-0-	194	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	214	1	4428	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	199	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	192	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	177	1	4309	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

05	651	N	204	-0-	-447	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1080	-0-	-1276	-0-	87	1	993	2	N	-0-			-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	73	1	988	2	N	-0-			-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	83	1	1131	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4456	-0-	1356	1356	360	1	4096	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6033	-0-	3033	4389	415	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5019	-0-	1919	6308	345	1	4674	2	N	-0-			-0-
08	11135	X	4827	-0-	-6308	-0-	342	1	4485	2	N	-0-			-0-
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	330	1	4928	2	N	-0-			-0-
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	294	1	4611	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	176	1	3240	2	N	-0-			-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-			-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	N	-0-			-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	149	1	3109	2	N	-0-			-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	N	-0-			-0-
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	136	1	3155	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	69	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	58	1	1186	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	56	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	57	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	55	1	1161	2	N	-0-			-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	159	1	3133	2	N	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1	3095	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	154	1	3262	2	N	-0-			-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	154	1	3229	2	N	-0-			-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	152	1	3117	2	N	-0-			-0-
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	125	1	3218	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	232	1	4383	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4440	-0-	-480	-0-	209	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	188	1	4389	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	188	1	4311	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	182	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	181	1	4246	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	345	1	6460	2	N	-0-					-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	284	1	5936	2	N	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	608	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	285	1	6406	2	N	-0-					-0-
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	254	1	5591	2	N	-0-					-0-
*10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	239	1	5948	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	182	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	163	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	164	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	158	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	149	1	3606	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-					13
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-					13
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					13
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1019	2	Y	-0-					13
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					13
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	Y	-0-					13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	95	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	62	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	64	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	56	1	1273	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	12	1	247	2	N	-0-			-0-
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	90	1	2684	2	N	-0-			-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	100	1	2578	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2558	-0-	-22	-0-	85	1	2473	2	N	-0-			-0-
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	90	1	2613	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-			-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	3	Y	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-			-0-
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	1	1	206	3	Y	-0-			7
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-			7
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-			7
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-			7
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			7
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	174	3	Y	7			14
							8	9							

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					2
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	Y	-0-					2
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					2
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					2
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					2
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	820	-0-	-350	-0-	4	1	807	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	986	-0-	-223	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	17	1	3237	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					28
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	21	1	2893	3	Y	15	33	1			10
							17	9									
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	15	1	2761	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
09	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	13	1	2358	3	Y	-0-					10
10	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	13	1	2443	3	Y	-0-					10

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	9	1	1667	3	Y	13					33
							14	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	11	44	1			-0-
							12	9									
07	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	10	1	1339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	6	1	1198	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	173	1	5175	2	N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	179	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	170	1	4919	2	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	188	1	4861	2	N	-0-					-0-
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-					-0-
*10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	167	1	4867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	186	1	5563	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5366	-0-	-394	-0-	194	1	5172	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	192	1	5561	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	212	1	5475	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	181	1	5252	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	187	1	5449	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	142	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	152	1	4055	2	N	-0-			-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-			-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	132	1	3840	2	N	-0-			-0-
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	134	1	3924	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	82	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	66	1	1341	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	65	1	1368	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	48	1	1012	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	42	1	980	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	2929	-0-	-5348	-0-	156	1	2773	2	N	-0-			-0-
06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	510	1	10507	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-			-0-
08	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	405	1	9142	2	N	-0-			-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	366	1	8096	2	N	-0-			-0-
*10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	348	1	8496	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	95	1	1966	2	N	-0-			-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1906	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	94	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	81	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	65	1	1880	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3538	-0-	438	438	159	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3502	-0-	402	840	150	1	3352	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	853	128	1	2885	2	N	-0-					-0-
*10	3991	X	3138	-0-	-853	-0-	128	1	3010	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	116	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	109	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	107	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	102	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	93	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	91	1	2193	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	745	-0-	-30	-0-	4	1	721	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	813	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	786	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	724	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*05	930	N	837	-0-	-93	-0-	4	1	806	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	739	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	6	1	757	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*08	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	760	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	5					5
							25	3	6	9							
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	4	1	713	2	N	-0-					5
							21	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6595	-0-	-442	-0-	336	1	6259	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5906	-0-	-754	-0-	271	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6108	-0-	-774	-0-	250	1	5858	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6149	-0-	-702	-0-	252	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	271	1	5754	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	250	1	5957	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	184	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3275	-0-	-355	-0-	150	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	146	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	145	1	3188	2	N	-0-					-0-
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	134	1	3276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	248	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	219	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	203	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	188	1	4282	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	187	1	4136	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	197	1	4793	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

05	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	160	1	4772	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4685	-0-	-805	-0-	169	1	4516	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	162	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	175	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4551	-0-	-459	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4851	-0-	-78	-0-	161	1	4690	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	183	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	194	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	183	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	205	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	180	1	5214	2	N	-0-					-0-
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	184	1	5377	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

05	2666	X	2166	-0-	-500	-0-	70	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1503	-0-	-1077	-0-	54	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1198	-0-	-1468	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					-0-
*09	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1749	-0-	-421	-0-	58	1	1691	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	106	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	113	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	109	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	118	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	101	1	2928	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	102	1	2988	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

05	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	112	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	132	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	126	1	3645	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	136	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	117	1	3384	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	120	1	3490	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

05	10540	X	9435	-0-	-1105	-0-	305	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	8571	-0-	-1629	-0-	310	1	8261	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8559	-0-	-1981	-0-	285	1	8274	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8112	-0-	-2428	-0-	303	1	7809	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	260	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	7948	-0-	-1476	-0-	263	1	7685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

05	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	167	1	5006	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3869	-0-	-1411	-0-	140	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4320	-0-	-1074	-0-	144	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	159	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4218	-0-	-792	-0-	141	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	144	1	4202	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	133	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	132	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	124	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-					-0-
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	112	1	3254	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	66	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	75	1	1935	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	64	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	65	1	1896	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	57	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1657	2	N	-0-					-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1843	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

05	9393	X	8802	-0-	-591	-0-	285	1	8517	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8594	-0-	-406	-0-	310	1	8284	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8732	-0-	-568	-0-	291	1	8441	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	310	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7819	-0-	-1001	-0-	261	1	7558	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8043	-0-	-823	-0-	266	1	7777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	811	-0-	-398	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	6	1	1103	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	14	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	160	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	177	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	184	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	154	1	4481	2	N	-0-					-0-
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	155	1	4527	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	12	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	9	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	8	1	1372	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2208	-0-	-892	2383	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2102	-0-	-898	1485	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2127	-0-	-973	512	15	1	2112	3	Y	-0-					-0-
08	2942	N	2430	-0-	-512	-0-	13	1	2417	3	Y	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	14	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	17	1	2410	3	Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	13	1	2390	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	15	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	10	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1716	-0-	-444	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	87	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2557	-0-	-83	-0-	92	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	102	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	86	1	2499	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	86	1	2518	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	7	1	1243	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	68	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1981	-0-	-1019	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	71	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2045	-0-	-404	-0-	76	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	67	1	1941	2	N	-0-					-0-
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	135	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	126	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	113	1	3289	2	N	-0-					-0-
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
08	961	N	738	-0-	-223	-0-	135	1	603	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	483	1	1007	2	N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	27	1	5312	3	Y	-0-					48
06	6270	X	4918	-0-	-1352	-0-	25	1	4890	3	Y	3					51
							3	9									
07	6479	X	5093	-0-	-1386	-0-	36	1	5055	3	Y	2					53
							2	9									
08	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	26	1	4948	3	Y	-0-					53
09	6090	X	4813	-0-	-1277	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-					53
10	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	27	1	5046	3	Y	16					69
							18	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	8	1	1584	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	10	1	1416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	9	1	1594	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	221	1	6607	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6298	-0-	-332	-0-	228	1	6070	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6863	-0-	-453	-0-	229	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	244	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6215	-0-	-865	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	212	1	6182	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	24					31
							26	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	11	37	1			5
							12	9									
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	7	1	1354	3	Y	11	2	1			14
							12	9									
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	7	1	1308	3	Y	10	20	1			4
							11	9									
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	7	1	1341	3	Y	7	1	1			10
							8	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	187	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	201	1	5373	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	189	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	208	1	5363	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5508	-0-	-289	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	69	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	64	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	57	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	36	1	1110	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	N	-0-					-0-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	4	1	774	3	N	-0-			-0-
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	4	1	702	3	N	-0-			-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	5	1	697	3	N	-0-			-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	N	-0-			-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	4	1	651	3	N	-0-			-0-
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	3	1	550	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	30	1	901	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	676	-0-	-434	-0-	24	1	652	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	953	-0-	-225	-0-	32	1	921	2	N	-0-			-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5706	-0-	-370	-0-	29	1	5677	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	28	1	5456	3	N	-0-			-0-
07	6014	X	5602	-0-	-412	-0-	40	1	5562	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	30	1	5607	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	30	1	5381	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	29	1	5469	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	200	1	5992	2	N	-0-			-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	213	1	5679	2	N	-0-			-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	199	1	5765	2	N	-0-			-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	219	1	5642	2	N	-0-			-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	187	1	5428	2	N	-0-			-0-
*10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	190	1	5541	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	350	1	10458	2	N	-0-			-0-
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	339	1	9056	2	N	-0-			-0-
07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	304	1	8803	2	N	-0-			-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	324	1	8352	2	N	-0-			-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	2	N	-0-			-0-
*10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	259	1	7573	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	26	1	5019	3	Y	-0-			-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	26	1	4978	3	Y	-0-			-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	37	1	5120	3	Y	-0-			-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	28	1	5269	3	Y	-0-			-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	28	1	5055	3	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	26	1	4887	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	8	1	1612	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	12	1	1649	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	9	1	1630	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	9	1	1560	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	9	1	1578	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	34	1	6629	3	Y	-0-			-0-
06	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	32	1	6082	3	Y	-0-			-0-
07	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	46	1	6363	3	Y	-0-			-0-
08	6944	X	6743	-0-	-201	-0-	36	1	6707	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	5907	-0-	-723	-0-	32	1	5875	3	Y	-0-			-0-
10	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	28	1	3866	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	25	1	4477	3	Y	-0-			-0-
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	13	1	1870	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-			-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-			-0-
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	49	1	1468	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	51	1	1364	2	Y	-0-			-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-			-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	2	Y	-0-			-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	53	1	1539	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	53	1	1552	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	3	N	-0-			7
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	33	1	6310	3	N	-0-			7
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	45	1	6216	3	N	-0-			7
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5624	3	N	-0-			7
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	31	1	5634	3	N	-0-			7
*10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	8	1	1111	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-			-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	5	1	994	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	4	1	698	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-			-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	155	1	4644	2	N	-0-			-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	126	1	3362	2	N	-0-			-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	314	1	2491	2	N	-0-			-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	430	1	3131	2	N	-0-			-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	71	1	2067	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	15	1	2075	3	Y	-0-			-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-			-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-			-0-
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	12	1	2268	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	7	1	1223	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	N	-0-			-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	11	1	1493	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	1570	-0-	-786	-0-	8	1	1562	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	9	1	1636	3	N	-0-			-0-
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	10	1	1792	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	11	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					40
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					40
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	10	1	1381	3	Y	-0-					40
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					40
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1970	3	Y	-0-					40
*10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	25	1	4777	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	24	1	4594	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4722	-0-	-269	-0-	34	1	4688	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	25	1	4623	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	348	1	10402	2	N	-0-					-0-
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	362	1	9669	2	N	-0-					-0-
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	335	1	9712	2	N	-0-					-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	363	1	9354	2	N	-0-					-0-
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	304	1	8828	2	N	-0-					-0-
*10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	305	1	8900	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-					19
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					19
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	21	1	2855	3	N	-0-					19
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	15	1	2879	3	N	-0-					19
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					19
10	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					19

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	8	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	11	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	8	1	1404	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	8	1	1403	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	4	1	729	3	N	-0-			-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	3	1	622	3	N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	N	-0-			-0-
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	3	1	484	3	N	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	N	-0-			-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	3	1	527	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	24	1	4666	3	Y	-0-			-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	25	1	4873	3	Y	-0-			-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	36	1	5010	3	Y	-0-			-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	25	1	4712	3	Y	-0-			-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	26	1	4649	3	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	22	1	4012	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-			-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	11	1	2146	3	N	-0-			-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	15	1	2145	3	N	-0-			-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-			-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	12	1	2216	3	N	-0-			-0-
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	32	1	6175	3	Y	-0-			-0-
06	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	30	1	5730	3	Y	-0-			-0-
07	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	41	1	5629	3	Y	-0-			-0-
08	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	29	1	5549	3	Y	-0-			-0-
09	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	31	1	5668	3	Y	-0-			-0-
10	6076	X	6070	-0-	-6	-0-	32	1	6038	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	27	1	5351	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	26	1	5023	3	Y	-0-			-0-
07	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	36	1	5039	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	26	1	4857	3	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	27	1	4864	3	Y	-0-			-0-
10	5301	X	2237	-0-	-3064	-0-	12	1	2225	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	505	-0-	-549	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					22
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					22
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	22	1	3011	3	Y	10	32	1			-0-
							11	9									
08	3100	N	3225	-0-	125	125	17	1	3206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	3109	-0-	109	234	17	1	3092	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2868	-0-	-232	2	15	1	2853	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

05	558	N	481	-0-	-77	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	22	1	3042	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	14	14	1			-0-
*10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	38	1	7130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	402	-0-	-404	-0-	3	1	399	3	Y	-0-			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	-0-			-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-			-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-			-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	477	-0-	-887	-0-	3	1	474	3	Y	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-			-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-			-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	1577	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	12	1	2427	3	N	-0-			-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-			-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	16	1	2207	3	N	-0-			-0-
08	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
09	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	13	1	2316	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	10	1	1802	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	3	N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	3	N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	N	-0-			-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	9	1	1588	3	N	-0-			-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	9	1	1688	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	189	-0-	-1175	-0-	1	1	188	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	6	1	1008	3	Y	-0-			-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	132	1	1667	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	135	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	119	1	1581	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	105	1	1373	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	305	1	3844	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	326	1	3751	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	282	1	3752	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	299	1	3949	2	Y	-0-			-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	317	1	3891	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4029	-0-	-745	-0-	29	1	4000	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3887	-0-	-670	-0-	21	1	3866	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	20	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	20	1	3738	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	693	1	8124	3	Y	-0-					-0-
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	667	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	705	1	7521	3	Y	-0-					-0-
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	690	1	7307	3	Y	-0-					-0-
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	669	1	7036	3	Y	-0-					-0-
*10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	689	1	7032	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	18	1	3585	3	Y	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	27	1	3686	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	18	1	3263	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	19	1	3570	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	4	1	672	3	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	3	1	646	3	N	-0-			-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	N	-0-			-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	N	-0-			-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	3	1	608	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	410	1	7487	3	N	-0-			-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	390	1	5703	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	406	1	4732	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	4566	-0-	-642	-0-	394	1	4172	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	384	1	4408	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	394	1	4009	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-			-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	12	1	1605	3	Y	-0-			-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	9	1	1663	3	Y	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	9	1	1593	3	Y	-0-			-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	229	1	2426	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	171	1	1946	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	170	1	2193	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	1424	-0-	-1242	-0-	100	1	1324	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	101	1	1473	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	1244	-0-	-1112	-0-	97	1	1147	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	170	1	1791	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	147	1	1671	2	N	-0-			-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	142	1	1825	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	83	1	1106	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1233	-0-	-597	-0-	80	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	959	-0-	-994	-0-	74	1	885	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	21	1	3953	3	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	30	1	4141	3	Y	-0-			-0-
08	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	21	1	3964	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	1277	-0-	-3493	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-			-0-
*10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	349	1	12763	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

05	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	157	1	3009	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	160	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	161	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	161	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	156	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	130	1	3431	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

05	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	18	1	3524	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	25	1	3516	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	18	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	15	1	2685	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

05	5952	X	4552	-0-	-1400	-0-	147	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4133	-0-	-1627	-0-	149	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4042	-0-	-1910	-0-	135	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3825	-0-	-2003	-0-	143	1	3682	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3570	-0-	-1320	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

05	1333	N	52	-0-	-1281	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	509	-0-	-751	-0-	18	1	491	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

05	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	19	1	3616	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	25	1	3482	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	19	1	3490	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	19	1	3458	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	23	1	4502	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	22	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	31	1	4314	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	23	1	4114	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	23	1	4289	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1368	-0-	-616	-0-	44	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	520	-0-	-1030	-0-	520	1			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	111	1	1829	2	N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	2	N	-0-					-0-
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	8	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	31	1	6093	3	N	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	30	1	5754	3	N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	42	1	5778	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	31	1	5766	3	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	30	1	5395	3	N	-0-					-0-
*10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	31	1	5690	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	20	1	3890	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	19	1	3733	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	3843	-0-	-745	-0-	27	1	3816	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	29	1	5707	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	29	1	5534	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	41	1	5649	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	30	1	5593	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5449	-0-	-251	-0-	30	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2084	-0-	-489	-0-	11	1	2073	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1731	-0-	-789	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2467	3	Y	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2735	-0-	-175	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	14	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	15	1	2674	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	15	1	2735	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	230	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	242	1	6458	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	235	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	255	1	6588	2	N	-0-					-0-
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	2	N	-0-					-0-
*10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	216	1	6303	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	33	1	6506	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6330	-0-	-120	-0-	33	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	46	1	6326	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	34	1	6444	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	33	1	6034	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	3581	-0-	-2960	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	120	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	121	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	117	1	3393	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	136	1	3504	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3385	-0-	-605	-0-	113	1	3272	2	N	-0-					-0-
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	128	1	3732	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	785	-0-	-1447	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3628	-0-	528	528	26	1	3602	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3445	-0-	345	873	18	1	3427	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	994	17	1	3104	3	Y	-0-					-0-
*10	4144	X	3150	-0-	-994	-0-	17	1	3133	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	92	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	101	1	2593	2	N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	72	1	2113	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	176	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	199	1	5318	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	158	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	168	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4030	-0-	-890	-0-	134	1	3896	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3538	-0-	-1546	-0-	117	1	3421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	111	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3315	-0-	-2	-0-	111	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	128	1	3309	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	102	1	2986	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	131	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	141	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	131	1	3790	2	N	-0-					-0-
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	120	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	124	1	3615	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	24	1	4685	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	33	1	4604	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	24	1	4539	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	24	1	4369	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	24	1	4414	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	82	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	91	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	91	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-
*10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	81	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-					-0-
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2670	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	63	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	67	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	64	1	1864	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

05	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	110	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	122	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	110	1	3175	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	126	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	15	1	2847	3	N	-0-			-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	15	1	2825	3	N	-0-			-0-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	17	1	2396	3	N	-0-			-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	6	1	1059	3	N	-0-			-0-
*10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	22	1	4195	3	N	-0-			20
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	21	1	4090	3	N	-0-			20
07	4526	X	4112	-0-	-414	-0-	29	1	4083	3	N	-0-			20
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	21	1	3998	3	N	-0-			20
09	4200	X	3639	-0-	-561	-0-	20	1	3619	3	N	-0-			20
10	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	20	1	3691	3	N	-0-			20

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7949	-0-	-545	-0-	41	1	7908	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7470	-0-	-750	-0-	39	1	7431	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	55	1	7624	3	N	-0-			-0-
08	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	40	1	7468	3	N	-0-			-0-
09	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	37	1	6824	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	4964	-0-	-2972	-0-	27	1	4937	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1990	-0-	-645	-0-	101	1	1889	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	97	1	2248	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	97	1	2304	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	94	1	2203	2	N	-0-			-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	97	1	2293	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	101	1	1956	2	N	-0-			-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	97	1	2172	2	N	-0-			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	93	1	1871	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	94	1	1768	2	N	-0-			-0-
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	80	1	2155	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	299	1	3760	2	Y	-0-			-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	312	1	3594	2	Y	-0-			-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	276	1	3670	2	Y	-0-			-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	272	1	3591	2	Y	-0-			-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	281	1	3661	2	Y	-0-			-0-
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	297	1	3644	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	159	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	148	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	150	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	147	1	1908	2	N	-0-					-0-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	159	1	1953	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	337	1	4245	2	Y	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	347	1	3994	2	Y	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	308	1	4106	2	Y	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	310	1	4104	2	Y	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	308	1	4008	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	331	1	4059	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	162	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	122	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	-0-					-0-
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	126	1	2792	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	130	1	2441	2	N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	125	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2076	2	N	-0-					-0-
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	363	1	6825	2	N	-0-					-0-
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	253	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	266	1	5948	2	N	-0-					-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	231	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	202	1	4527	2	N	-0-					-0-
*10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	185	1	4395	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	140	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	113	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	124	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	119	1	2627	2	N	-0-					-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2612	-0-	-1263	-0-	132	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2203	-0-	-1487	-0-	100	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3026	-0-	-756	-0-	129	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	141	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	153	1	3368	2	N	-0-					-0-
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3236	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	44	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	2	N	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	82	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	80	1	2338	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	135	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	144	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	150	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	131	1	3824	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	24	1	703	2	N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

05	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	82	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	94	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	93	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	99	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	92	1	2659	2	N	20					20
							22	9									
10	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	89	1	2596	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	171	1	5114	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	187	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	179	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	194	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	163	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	168	1	4890	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	139	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	146	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	137	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	141	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	114	1	3294	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3374	-0-	-935	-0-	112	1	3262	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	26	1	766	2	N	-0-					-0-
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	24	1	4653	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4460	-0-	-310	-0-	23	1	4437	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	33	1	4536	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	24	1	4598	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	24	1	4369	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	24	1	4461	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	N	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	36	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	37	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	37	1	1069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	18	1	2598	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18	1	2590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26	1	2680	3	Y	33					33
							36	9									
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19	1	2667	3	Y	14					47
							15	9									
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	19	1	2556	3	Y	-0-	39	1			-0-
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	19	1	2614	3	Y	13	2	1			11
							14	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	129	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	139	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	122	1	3544	2	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4716	2	N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	227	1	6574	2	N	-0-					-0-
*10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	182	1	5298	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

05	744	N	640	-0-	-104	-0-	3	1	637	3	N	-0-					-0-
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	3	1	562	3	N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	3	1	595	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	57	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	42	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	25	-0-	-1565	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	336	1	416	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	796	-0-	-494	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	829	-0-	-442	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	4					7
							4	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					7
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					7
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					7
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					7
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	-0-					7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	112	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	93	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2433	-0-	-717	-0-	81	1	2352	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	127	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	144	1	4182	2	Y	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	2	Y	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	117	1	3390	2	Y	-0-					-0-
*10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	109	1	3186	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	97	1	2912	2	N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	105	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	103	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	2938	N	2937	-0-	-1	-0-	110	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-					-0-
*10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	96	1	2797	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	3	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	6	1	1051	3	N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	82	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	62	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					-0-
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	73	1	2138	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	40	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	23	1	4424	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	29	1	4015	3	N	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	26	1	4968	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	318	-0-	-4122	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
*10	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	85	1	15743	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	29	1	3970	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3694	-0-	-386	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	19	1	3600	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	20	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	29	1	4018	3	Y	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	Y	-0-					-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	14	1	2627	3	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	17	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	13	1	2503	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	13	1	2392	3	N	-0-					-0-
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

05	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	41	1	8036	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7708	-0-	-332	-0-	40	1	7668	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	55	1	7642	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7575	-0-	-671	-0-	40	1	7535	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	40	1	7283	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7421	-0-	-670	-0-	40	1	7381	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	196	1	5847	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	273	1	7292	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	256	1	7419	2	N	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	274	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	230	1	6674	2	N	-0-					-0-
*10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	217	1	6344	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

05	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	119	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	168	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	162	1	4181	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	134	1	3900	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

05	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	85	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2478	-0-	-252	-0-	90	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	85	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	96	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	79	1	2304	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	84	1	2445	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	113	1	3375	2	N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	123	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	118	1	3423	2	N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	133	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	110	1	3194	2	N	-0-					-0-
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	112	1	3271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	86	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	90	1	2323	2	N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	47	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-					-0-
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	224	1	6699	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	3579	-0-	-2001	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4019	-0-	-1747	-0-	134	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	163	1	4217	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3232	-0-	-2528	-0-	108	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	3173	-0-	-2779	-0-	105	1	3068	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	3	1	636	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	3	1	535	3	N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	13	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	10	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	10	1	1780	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	11	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	12	1	2244	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	16	1	2281	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	11	1	2071	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2117	-0-	-223	-0-	12	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	12	1	2163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					2
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	7	1	1398	3	Y	1					3
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	10	1	1420	3	Y	-0-					3
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					3
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					3
10	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	6	1	1051	3	Y	-0-					3

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

05	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	326	1	9756	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9825	-0-	-555	-0-	355	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10281	-0-	-445	-0-	343	1	9938	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10211	-0-	-515	-0-	381	1	9830	2	N	-0-					-0-
09	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	328	1	9520	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	10034	-0-	-258	-0-	332	1	9702	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	60	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	62	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	69	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	59	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

05	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	18	1	2481	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	13	1	2487	3	N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					-0-
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	22	1	3059	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	16	1	3080	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	17	1	3067	3	N	-0-					-0-
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	19	1	3601	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	20	1	3820	3	Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-					-0-
*10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5434	-0-	-828	-0-	176	1	5258	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	191	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	177	1	5139	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	204	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	174	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	166	1	4850	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	206	1	3904	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	177	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	171	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	171	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	171	1	3762	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	157	1	3851	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	100	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	79	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	84	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	77	1	1872	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2336	3	N	-0-					17
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	N	-0-					17
07	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	8	1	1156	3	N	53					70
							58	9									
08	2356	X	714	-0-	-1642	-0-	4	1	710	3	N	-0-					70
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	14	1	2525	3	N	-0-					70
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	13	1	2470	3	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	74	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	74	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	73	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	68	1	1662	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	135	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	123	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	112	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	123	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	111	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	95	1	2569	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3882	-0-	-551	-0-	194	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3550	-0-	-740	-0-	162	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	148	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	159	1	3537	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	154	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	141	1	3509	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6740	-0-	-483	-0-	34	1	6706	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	34	1	6563	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6603	-0-	-403	-0-	47	1	6556	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	33	1	6278	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6151	-0-	-449	-0-	34	1	6117	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6207	-0-	-613	-0-	33	1	6174	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	25	1	4781	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	32	1	4507	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4286	-0-	-829	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4103	-0-	-847	-0-	22	1	4081	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4317	-0-	-798	-0-	23	1	4294	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	180	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	198	1	5290	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5661	-0-	-291	-0-	189	1	5472	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	208	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	177	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	178	1	5197	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	3	1	567	3	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3939	-0-	-649	-0-	20	1	3919	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	19	1	3625	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	29	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	20	1	3701	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	17	1	3069	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	16	1	2883	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	32	1	6324	3	Y	31	29	1			35
							34	9									
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	31	1	5999	3	Y	28	58	1			5
							31	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	45	1	6193	3	Y	32	22	1			15
							35	9									
08	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	31	1	5832	3	Y	31	38	1			8
							34	9									
09	5850	X	5544	-0-	-306	-0-	30	1	5475	3	Y	35	29	1			14
							39	9									
10	6045	X	6024	-0-	-21	-0-	32	1	5961	3	Y	28	39	1			3
							31	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3695	-0-	-304	-0-	120	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	123	1	3560	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	134	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	118	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	120	1	3493	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	3					3
							3	9									

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	224	1	4222	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	179	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3595	-0-	-1179	-0-	151	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	163	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	166	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	156	1	3789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5589	-0-	-797	-0-	281	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5154	-0-	-1026	-0-	235	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5243	-0-	-430	-0-	222	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	204	1	4963	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	121	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	109	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	109	1	2464	2	N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	2	N	-0-					-0-
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5325	-0-	-2487	-0-	268	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5141	-0-	-2419	-0-	235	1	4906	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5794	-0-	-2018	-0-	245	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	241	1	5456	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	212	1	4665	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	212	1	5153	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	431	1	5424	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	445	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5519	-0-	-433	-0-	385	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	384	1	5078	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	395	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	419	1	5143	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	21	1	4122	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3917	-0-	-553	-0-	20	1	3897	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	29	1	4058	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	22	1	4068	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	22	1	3947	3	N	-0-					-0-
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-	11	1			2
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	5	1	1045	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					2
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1089	3	Y	14					16
							15	9									
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	23	37	1			2
							25	9									
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	187	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	213	1	5686	2	N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	195	1	5641	2	N	-0-					-0-
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	218	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-					-0-
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	192	1	5607	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	30	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	42	1	5806	3	N	-0-					-0-
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	30	1	5492	3	N	-0-					-0-
*10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	30	1	5655	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	12	1	2366	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	1463	-0-	-1017	-0-	8	1	1455	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3143	-0-	143	143	17	1	3126	3	N	-0-					-0-
*10	2928	N	2785	-0-	-143	-0-	15	1	2770	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	13	1	2445	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	12	1	2387	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	17	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3082	-0-	82	82	17	1	3065	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3072	-0-	-28	54	16	1	3056	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	3	Y	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

05	775	N	559	-0-	-216	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
06	780	N	583	-0-	-197	-0-	21	1	562	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

05	3052	N	2981	-0-	-71	-0-	97	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	99	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	88	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	90	1	2639	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

05	5735	X	5253	-0-	-482	-0-	170	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	183	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	192	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	166	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	2	N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	29	1	838	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-					-0-
09	870	N	630	-0-	-240	-0-	21	1	609	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	149	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	166	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	153	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	147	1	4270	2	N	-0-					-0-
*10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	145	1	4218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	132	1	3938	2	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	143	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	116	1	3363	2	N	-0-					-0-
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	2	N	-0-					-0-
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	106	1	3075	2	N	40					40
							44	9									
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					40
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					40
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	100	1	2930	2	N	-0-					40

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
07	279	N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	7	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	8	1	1446	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	7	1	1305	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	7	1	1290	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	18	1	3419	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	24	1	3337	3	Y	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	20	1	3734	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	18	1	3294	3	Y	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	100	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	112	1	3258	2	N	-0-					-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-					-0-
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	107	1	3117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4637	-0-	1537	1537	24	1	4613	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4495	-0-	1495	3032	23	1	4472	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3927	-0-	827	3859	28	1	3899	3	N	-0-					-0-
08	7263	X	3404	-0-	-3859	-0-	18	1	3386	3	N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	3	N	-0-					-0-
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	15	1	2837	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	3	N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	17	1	2416	3	N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	13	1	2281	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	12	1	2254	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	3	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

05	5549	X	5191	-0-	-358	-0-	168	1	5023	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	181	1	4822	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	168	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	184	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4565	-0-	-595	-0-	152	1	4413	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	158	1	4613	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

05	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	21	1	4177	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3876	-0-	-557	-0-	28	1	3848	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	20	1	3832	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	87	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	98	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	77	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	39	1	7627	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7526	-0-	-424	-0-	39	1	7487	3	N	-0-			-0-
07	8215	X	7701	-0-	-514	-0-	55	1	7646	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7611	-0-	-387	-0-	40	1	7571	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	40	1	7253	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6372	-0-	-1409	-0-	34	1	6338	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	Y	-0-			-0-
06	2910	N	2141	-0-	-769	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-			-0-
07	2976	N	2399	-0-	-577	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3194	-0-	94	94	17	1	3177	3	Y	-0-			-0-
09	2924	N	2830	-0-	-94	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	3301	-0-	201	201	18	1	3283	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	58	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	55	1	1587	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	63	1	1630	2	N	-0-			-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	55	1	1608	2	N	-0-			-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	547	1	16357	2	N	-0-			-0-
06	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	695	1	12474	2	N	-0-			-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	512	1	14859	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	539	1	13907	2	N	-0-			-0-
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	467	1	13535	2	N	-0-			-0-
*10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	544	1	15885	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1473	-0-	-77	-0-	48	1	1425	2	N	-0-			-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	-0-			-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	2	N	-0-			-0-
08	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1176	-0-	-324	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			-0-
*10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1781	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	19	1	3660	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	20	1	3770	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	27	1	3713	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	19	1	3496	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	19	1	3481	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	9	1	1783	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	9	1	1676	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	12	1	1696	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	9	1	1721	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	9	1	1614	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	9	1	1659	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-			-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	Y	-0-			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	16	1	2161	3	Y	-0-			-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	11	1	2053	3	Y	-0-			-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	Y	-0-			-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	54	1	10526	3	N	-0-			-0-
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	53	1	10239	3	N	-0-			-0-
07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	75	1	10469	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	53	1	10053	3	N	-0-			-0-
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	55	1	10050	3	N	-0-			-0-
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	54	1	10110	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	779	1	23294	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	18716	-0-	15716	15716	676	1	18040	2	N	-0-			-0-
07	32242	X	16526	-0-	-15716	-0-	551	1	15975	2	N	-0-			-0-
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-			-0-
09	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	430	1	12479	2	N	-0-			-0-
*10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	459	1	13411	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	120	1	3589	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	132	1	3525	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	121	1	3501	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	133	1	3429	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	111	1	3211	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	121	1	3523	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	150	1	4481	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4467	-0-	-123	-0-	161	1	4306	2	N	-0-			-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-			-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	178	1	4595	2	N	-0-			-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4562	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	153	1	4471	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	125	1	3730	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	132	1	3510	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	120	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	137	1	3527	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	115	1	3328	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	113	1	3286	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	124	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	133	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	185	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	191	1	5093	2	N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	188	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	199	1	5137	2	N	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	175	1	5078	2	N	-0-					-0-
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4896	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	111	1	3343	2	N	-0-					-0-
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	143	1	4276	2	N	-0-					-0-
*06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	144	1	3834	2	N	-0-					-0-
*07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	2	N	-0-					-0-
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3674	2	N	-0-					-0-
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	128	1	3702	2	N	-0-					-0-
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	139	1	4144	2	N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	169	1	4516	2	N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	148	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	2	N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	142	1	4124	2	N	-0-					-0-
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	143	1	4171	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5458	-0-	-649	-0-	177	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5357	-0-	-553	-0-	194	1	5163	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	180	1	5219	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	201	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4931	-0-	-619	-0-	164	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	169	1	4941	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	98	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	106	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	100	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	110	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	91	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2800	-0-	-176	-0-	93	1	2707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	212	1	6351	2	N	-0-					-0-
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	233	1	6206	2	N	-0-					-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	218	1	6327	2	N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	240	1	6194	2	N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-
*10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	209	1	6093	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	164	1	4895	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	174	1	4653	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	159	1	4599	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	178	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	150	1	4338	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	153	1	4459	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	107	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	123	1	3288	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	113	1	3269	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3264	-0-	-611	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	100	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	100	1	2905	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	229	1	6839	2	N	-0-					-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	253	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	241	1	6988	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	263	1	6782	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	218	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	228	1	6667	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	36	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	40	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	25	1	4905	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	24	1	4611	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	34	1	4772	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	25	1	4732	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	25	1	4539	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	25	1	4663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	-0-					3
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	13	1	1813	3	Y	-0-					3
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10	1	1803	3	Y	-0-					3
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	10	1	1742	3	Y	-0-					3
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	10	1	1782	3	Y	-0-					3

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	21	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	32	1	4387	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	23	1	4286	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	24	1	4283	3	N	-0-					-0-
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	25	1	4630	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	22	1	4302	3	Y	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	31	1	4310	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	22	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	22	1	4045	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	22	1	4084	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	N	-0-					13
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					13
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					13
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					13
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					13
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	19	1	3609	3	Y	-0-					4
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	18	1	3411	3	Y	-0-					4
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	25	1	3480	3	Y	-0-					4
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-					4
09	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					4
10	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	19	1	3478	3	Y	-0-					4

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					17
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3					20
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-	18	1			2
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					2

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	-0-			-0-
*01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	2	N	-0-			-0-
*02	308	N	111	-0-	-197	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
*01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	217	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	184	1	3621	2	N	-0-			-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	170	1	3608	2	N	-0-			-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	164	1	3451	2	N	-0-			-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	172	1	3558	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	189	1	3684	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	177	1	3500	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	157	1	3680	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	157	1	3626	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	153	1	3532	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	153	1	3589	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	189	1	3504	2	N	-0-			-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	163	1	3386	2	N	-0-			-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	130	1	2995	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	126	1	2885	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	123	1	2737	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	120	1	2713	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	1640	-0-	-933	-0-	12	1	1628	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1639	-0-	-779	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	3	N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13	1	2501	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

05	11656	X	10906	-0-	-750	-0-	56	1	10850	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10431	-0-	-849	-0-	54	1	10377	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	10874	-0-	-782	-0-	78	1	10796	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	56	1	10610	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10280	-0-	-430	-0-	56	1	10224	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10389	-0-	-523	-0-	56	1	10333	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

05	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	12	1	2177	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	10	1	1751	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	12	1	2174	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	25	1	4893	3	Y	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	24	1	4685	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	34	1	4781	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	25	1	4591	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	26	1	4758	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

05	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	27	1	3680	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	19	1	3529	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	20	1	3638	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	120	1	3586	2	N	-0-			-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-			-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	119	1	3438	2	N	-0-			-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3569	2	N	-0-			-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	N	-0-			-0-
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	16	1	3162	3	N	-0-			-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	17	1	3249	3	N	-0-			-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	24	1	3289	3	N	-0-			-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	18	1	3316	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	17	1	3122	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	17	1	3089	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	4	1	671	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

05	1240	N	950	-0-	-290	-0-	31	1	919	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	802	-0-	-458	-0-	29	1	773	2	N	-0-			-0-
07	992	N	708	-0-	-284	-0-	24	1	684	2	N	-0-			-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	36	1	916	2	N	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

05	5239	X	4981	-0-	-258	-0-	25	1	4956	3	N	-0-			-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	34	1	4677	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	25	1	4648	3	N	-0-			-0-
09	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	25	1	4476	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	25	1	4665	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	388	1	3035	3	Y	-0-			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	377	1	3248	3	Y	-0-			-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	395	1	3203	3	Y	-0-			-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	390	1	3399	3	Y	-0-			-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	377	1	3102	3	Y	-0-			-0-
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	389	1	3247	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	305	1	3844	2	Y	-0-			-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	306	1	3528	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	209	1	2780	2	Y	-0-			-0-
08	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	203	1	2688	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	202	1	2629	2	Y	-0-			-0-
10	3658	X	2991	-0-	-667	-0-	225	1	2766	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	223	1	2811	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	234	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	206	1	2742	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	201	1	2624	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	220	1	2697	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	81	1	990	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	13	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	10	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	10	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	650	1	5796	3	Y	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	630	1	5672	3	Y	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	655	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	650	1	5565	3	Y	-0-					-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	631	1	5632	3	Y	-0-					-0-
*10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	652	1	5936	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	108	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	2	N	-0-					-0-
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	100	1	2920	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	98	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	112	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	111	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	89	1	2583	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	53	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1517	-0-	-523	-0-	55	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	23	1	676	2	N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	-0-			-0-
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	25	1	713	2	N	-0-			-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	41	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	43	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	36	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	44	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-			-0-
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1212	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	28	1	5360	3	N	-0-			-0-
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	29	1	5666	3	N	-0-			-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	42	1	5872	3	N	-0-			-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	32	1	5970	3	N	-0-			-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	33	1	5961	3	N	-0-			-0-
*10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	33	1	6144	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	35	1	6829	3	Y	-0-			-0-
06	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	30	1	5815	3	Y	-0-			-0-
07	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	42	1	5857	3	Y	-0-			-0-
08	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	32	1	5998	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	5892	-0-	-738	-0-	32	1	5860	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	5998	-0-	-853	-0-	32	1	5966	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	N	-0-			23
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1067	3	N	-0-			23
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	8	1	1116	3	N	-0-			23
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-			23
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-			23
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1104	3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4960	-0-	-620	-0-	25	1	4935	3	N	-0-			-0-
06	5280	X	4827	-0-	-453	-0-	25	1	4802	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	33	1	4645	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	23	1	4296	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4039	-0-	-1031	-0-	22	1	4017	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	3996	-0-	-995	-0-	21	1	3975	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	17	1	3369	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	15	1	2829	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	20	1	2831	3	N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	19	1	3528	3	N	-0-					-0-
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	19	1	3532	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

05	837	N	821	-0-	-16	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					2
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					2
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					2
08	682	N	198	-0-	-484	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
10	682	N	138	-0-	-544	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

05	1984	X	1135	-0-	-849	-0-	129	1	1006	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	923	-0-	-277	-0-	116	1	807	2	N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	305	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	230	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	293	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1661	-0-	-409	-0-	208	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	305	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	275	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1609	-0-	-461	-0-	230	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

05	14384	X	13525	-0-	-859	-0-	69	1	13456	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	12184	-0-	-1406	-0-	63	1	12091	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	14043	X	13463	-0-	-580	-0-	96	1	13366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14043	X	13418	-0-	-625	-0-	71	1	13347	3	Y	-0-					-0-
09	13290	X	12763	-0-	-527	-0-	70	1	12693	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12952	-0-	-564	-0-	69	1	12883	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

05	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	38	1	7405	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	5603	-0-	-2797	-0-	29	1	5574	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6913	-0-	-930	-0-	49	1	6864	3	N	-0-					-0-
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	40	1	7457	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	36	1	6527	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6435	-0-	-1005	-0-	34	1	6401	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	9	1	1663	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	12	1	1710	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	9	1	1677	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	8	1	1530	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	8	1	1479	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	21	1	4037	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	3876	-0-	-324	-0-	20	1	3856	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	26	1	3591	3	N	-0-			-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-			-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	22	1	3939	3	N	-0-			-0-
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	22	1	4043	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	14	1	2758	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	14	1	2772	3	N	-0-			-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	20	1	2842	3	N	-0-			-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	3	N	-0-			-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	3	N	-0-			-0-
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	16	1	2958	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	20	1	3837	3	N	-0-			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	N	-0-			-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	25	1	3419	3	N	-0-			-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	19	1	3545	3	N	-0-			-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-			-0-
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	17783	-0-	-1158	-0-	576	1	17207	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	17251	-0-	-629	-0-	623	1	16628	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	17586	-0-	-642	-0-	586	1	17000	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	17353	-0-	-844	-0-	647	1	16706	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	16559	-0-	-901	-0-	552	1	16007	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16842	-0-	-983	-0-	558	1	16284	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	29	1	5595	3	Y	-0-			-0-
06	5610	X	5411	-0-	-199	-0-	28	1	5383	3	Y	-0-			-0-
07	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	40	1	5524	3	Y	-0-			-0-
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	29	1	5467	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5331	-0-	-159	-0-	29	1	5302	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5504	-0-	-107	-0-	29	1	5475	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	448	-0-	448	448	448	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3218	-0-	3218	3666	658	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3666					Y	-0-					-0-
*10	3666	X	-0-	-0-	-3666	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	11	1	2228	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	11	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	15	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	11	1	2068	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	11	1	1984	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					12
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					12
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					12
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
*10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

05	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	21	1	3991	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	27	1	3701	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	24	1	3361	3	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	N	-0-					-0-
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

05	2821	X	1857	-0-	-964	-0-	10	1	1847	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	1962	-0-	-378	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	13	1	1857	3	N	-0-					-0-
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	1742	-0-	-208	-0-	10	1	1732	3	N	-0-					-0-
*10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	19	1	3681	3	N	-0-			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	18	1	3532	3	N	-0-			-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	26	1	3674	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	19	1	3610	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	19	1	3410	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	19	1	3585	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	16	1	3056	3	N	-0-			-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	17	1	2419	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	12	1	2307	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2145	-0-	-435	-0-	12	1	2133	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	12	1	2136	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	67	1	2010	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	75	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	76	1	2195	2	N	-0-			-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-			-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	78	1	2266	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	18	1	3420	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	18	1	3376	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	22	1	3022	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	19	1	3549	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	19	1	3386	3	N	-0-			-0-
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	19	1	3506	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	8	1	1548	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	10	1	1367	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	6	1	1152	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	983	-0-	-517	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	5	1	938	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-			-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-			-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-			-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	9	1	1601	3	Y	-0-			-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	164	1	4892	2	N	-0-			-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	175	1	4672	2	N	-0-			-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	164	1	4745	2	N	-0-			-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	2	N	-0-			-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	157	1	4566	2	N	-0-			-0-
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	154	1	4486	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	202	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	166	1	3376	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	155	1	3295	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	144	1	3277	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	122	1	2529	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	2481	-0-	-1611	-0-	96	1	2385	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-			-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-			-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-			-0-
*02	476	N	296	-0-	-180	-0-	15	1	281	2	N	-0-			-0-
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

05	24552	X	23789	-0-	-763	-0-	1203	1	22586	2	N	-0-			-0-
06	23400	X	22264	-0-	-1136	-0-	1021	1	21243	2	N	-0-			-0-
07	23622	X	22302	-0-	-1320	-0-	943	1	21359	2	N	-0-			-0-
08	23777	X	21873	-0-	-1904	-0-	919	1	20954	2	N	-0-			-0-
09	23010	X	20781	-0-	-2229	-0-	898	1	19883	2	N	-0-			-0-
10	23777	X	21522	-0-	-2255	-0-	853	1	20669	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

05	2635	X	166	-0-	-2469	-0-	19	1	147	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	53	-0-	-2497	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	275	1	1850	2	N	2			2
							2	9							
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	230	1	1379	2	N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	916	1	3361	3	Y	2					3
							2	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	887	1	3184	3	Y	5					8
							6	9									
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	922	1	3134	3	Y	-0-					8
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	916	1	3271	3	Y	2					10
							2	9									
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	887	1	3124	3	Y	1					11
							1	9									
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	916	1	3094	3	Y	8					19
							9	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

05	5332	X	5272	-0-	-60	-0-	388	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	400	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4956	-0-	-376	-0-	346	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	425	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	357	1	4651	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	381	1	4684	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

05	992	N	717	-0-	-275	-0-	53	1	664	2	N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	71	1	822	2	N	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1107	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

05	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2691	-0-	-161	-0-	19	1	2672	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	15	1	2792	3	Y	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	14	1	2603	3	Y	-0-					-0-
*10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	15	1	2695	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	41	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	43	1	1246	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

05	2821	N	1168	-0-	-1653	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	380	-0-	-1666	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	341	-0-	-837	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	43	1	8452	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	8580	X	8405	-0-	-175	-0-	43	1	8358	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	8866	X	8282	-0-	-584	-0-	59	1	8223	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8295	-0-	-447	-0-	44	1	8251	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7665	-0-	-795	-0-	42	1	7623	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	42	1	7861	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	31	1	6137	3	N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	27	1	5192	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4813	-0-	-1356	-0-	34	1	4779	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	28	1	5302	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	26	1	4787	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	4776	-0-	-1393	-0-	26	1	4750	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	128	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	135	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	147	1	3783	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	118	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	124	1	3627	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	24	1	4721	3	N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	23	1	4450	3	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	33	1	4608	3	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	24	1	4571	3	N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	24	1	4388	3	N	-0-					-0-
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	24	1	4515	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	21	1	3999	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3982	-0-	-308	-0-	21	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	29	1	4021	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	21	1	4000	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	22	1	3930	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	22	1	4089	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	8	1	494	2	Y	5					22
							1532	3	6	9							
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	3	22	1			3
							1694	3	3	9							
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12	1	544	2	Y	10	1	1			12
							1709	3	11	9							
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	5					17
							1683	3	6	9							
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	Y	4	18	1			3
							1593	3	4	9							
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	9	1	527	2	Y	10	1	1			12
							1645	3	11	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	16112	-0-	-287	-0-	82	1	16030	3	Y	-0-					7
06	15660	X	15450	-0-	-210	-0-	80	1	15370	3	Y	-0-					7
07	16151	X	15761	-0-	-390	-0-	113	1	15648	3	Y	-0-					7
08	16120	X	15746	-0-	-374	-0-	83	1	15663	3	Y	-0-					7
09	15600	X	15122	-0-	-478	-0-	82	1	15040	3	Y	-0-					7
10	16120	X	15682	-0-	-438	-0-	84	1	15598	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	5	24	1			8
							1283	3	6	9							
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	401	2	Y	11					19
							1250	3	12	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	9	1	401	2	Y	5	20	1			4
							1275	3	6	9							
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	7	1	409	2	Y	8					12
							1272	3	9	9							
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	7	1	392	2	Y	8					20
							1216	3	9	9							
10	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	7	1	388	2	Y	6					26
							1210	3	7	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	6	1	388	2	Y	2					15
							1203	3	2	9							
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	2					17
							1145	3	2	9							
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	8	1	368	2	Y	-0-	17	1			-0-
							1165	3									
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	6	1	369	2	Y	2	1	1			1
							1147	3	2	9							
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	6	1	357	2	Y	4					5
							1104	3	4	9							
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	6	1	369	2	Y	8	10	1			3
							1148	3	9	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	7	1	466	2	Y	10					23
							1447	3	11	9							
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	2					25
							1366	3	2	9							
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	Y	7	32	1			-0-
							1374	3	8	9							
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	10	2	1			8
							1365	3	11	9							
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	7					15
							1318	3	8	9							
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					15
							1363	3									

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	20	1	3991	3	Y	59	67	1			75
							65	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	20	1	3828	3	Y	62	73	1			64
							68	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	29	1	3960	3	Y	58	71	1			51
							64	9									
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	21	1	3948	3	Y	57	84	1			24
							63	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3860	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
*10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	21	1	3982	3	Y	65	71	1			31
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	17	1	3291	3	Y	20					50
							22	9									
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	17	1	3217	3	Y	20	50	1			20
							22	9									
07	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	26	1	3657	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	19	1	3584	3	Y	31	46	1			4
							34	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	19	1	3442	3	Y	36	3	1			37
							40	9									
10	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	19	1	3522	3	Y	20	52	1			5
							22	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

05	713	N	139	-0-	-574	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	840	N	126	-0-	-714	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	1			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

05	25203	X	22915	-0-	-2288	-0-	742	1	22173	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	23408	-0-	-982	-0-	846	1	22562	2	N	-0-					-0-
07	25203	X	23818	-0-	-1385	-0-	794	1	23024	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	23418	-0-	-1785	-0-	874	1	22544	2	N	-0-					-0-
09	23400	X	21868	-0-	-1532	-0-	729	1	21139	2	N	-0-					-0-
10	24180	X	22884	-0-	-1296	-0-	758	1	22126	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

05	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

05	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	177	1	5291	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	193	1	5152	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	183	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	202	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5403	-0-	-115	-0-	179	1	5224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	3	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	285	-0-	-345	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	26	1	5014	3	Y	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	26	1	4987	3	Y	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	36	1	5070	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	25	1	4720	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	25	1	4512	3	Y	-0-					-0-
*10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	11	1	2101	3	N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	12	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	11	1	2113	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	14	1	2759	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	14	1	2529	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	15	1	2715	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	3	N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2327	3	N	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3089	-0-	89	89	93	1	2996	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3222	-0-	122	211	99	1	3123	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	1936	-0-	-2373	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	19	1	3620	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2859	-0-	-1512	-0-	20	1	2839	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2533	-0-	-1157	-0-	14	1	2519	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2518	-0-	-1233	-0-	14	1	2504	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	9	1	1792	3	Y	11					13
							12	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	Y	2					15
							2	9									
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	13	1	1819	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	10	1	1790	3	Y	3					3
							3	9									
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	9	1	1739	3	Y	15	16	1			2
							17	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

05	19313	X	18633	-0-	-680	-0-	95	1	18538	3	Y	-0-					150
06	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	91	1	17530	3	Y	25	167	1			8
							28	9									
07	19313	X	17789	-0-	-1524	-0-	127	1	17662	3	Y	-0-					8
08	18972	X	17537	-0-	-1435	-0-	92	1	17445	3	Y	-0-					8
09	18090	X	17146	-0-	-944	-0-	94	1	17052	3	Y	-0-					8
10	18631	X	17460	-0-	-1171	-0-	93	1	17270	3	Y	88	73	1			23
							97	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

05	682	N	638	-0-	-44	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	21	1	614	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

05	5859	X	4296	-0-	-1563	-0-	1155	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	211	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	192	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5384	-0-	-466	-0-	179	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	181	1	5295	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

05	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	85	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	106	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2650	2	N	-0-					-0-
*10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	93	1	2701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3673	-0-	-2031	-0-	19	1	3644	3	Y	9	37	1			-0-
							10	9									
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	20	1	3810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4433	X	2131	-0-	-2302	-0-	15	1	2097	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	19	1	3592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3840	X	3301	-0-	-539	-0-	18	1	3283	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	17	1	3213	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	36	1	7037	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	33	1	6384	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	46	1	6349	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	5983	-0-	-1085	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	5775	-0-	-1065	-0-	32	1	5743	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6064	-0-	-1004	-0-	32	1	6032	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

05	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	27	1	5264	3	Y	-0-					7
06	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	26	1	5031	3	Y	-0-					7
07	5394	X	5215	-0-	-179	-0-	37	1	5171	3	Y	6					13
							7	9									
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	27	1	5069	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	27	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	27	1	4986	3	Y	-0-					-0-

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

05	9920	X	8601	-0-	-1319	-0-	44	1	8557	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8040	-0-	-1410	-0-	42	1	7998	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8488	-0-	-1277	-0-	61	1	8427	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8532	-0-	-706	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	6815	-0-	-1585	-0-	37	1	6778	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	42	1	7822	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

05	930	N	716	-0-	-214	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	3	1	559	3	N	-0-					-0-
09	720	N	426	-0-	-294	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	15	1	948	2	Y	-0-					-0-
							2937	3									
06	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	15	1	928	2	Y	-0-					-0-
							2880	3									
07	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	21	1	928	2	Y	10					10
							2959	3	11	9							
08	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	16	1	959	2	Y	2	12	1			-0-
							2978	3	2	9							
09	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	16	1	920	2	Y	1	1	1			-0-
							2845	3	1	9							
10	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	16	1	952	2	Y	-0-					-0-
							2963	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	186	1	5550	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5555	-0-	-205	-0-	201	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	185	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	211	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	181	1	5246	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4934	-0-	-801	-0-	163	1	4771	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	850	1	2622	3	N	57					80
							63	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	825	1	2939	3	N	-0-					80
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	862	1	3486	3	N	-0-					80
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	852	1	2825	3	N	-0-					80
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	781	1	1597	3	N	-0-					80
10	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	825	1	1274	3	N	-0-					80

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1886	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	20	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	3	1	610	3	N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	3	1	584	3	N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	50	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	66	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	72	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	74	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	551	-0-	-162	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	630	N	200	-0-	-430	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
10	713	N	270	-0-	-443	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	506	-0-	-544	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	3	1	590	3	N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	3	N	-0-					-0-
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	999	-0-	-1047	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	7	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1545	-0-	-532	-0-	11	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4566	3	Y	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	22	1	4295	3	Y	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	23	1	4159	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	23	1	4244	3	Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8238	-0-	-1155	-0-	415	1	7823	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	361	1	7481	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8012	-0-	-823	-0-	344	1	7668	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	329	1	7537	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7858	-0-	-362	-0-	342	1	7516	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	321	1	7870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7444	-0-	-399	-0-	378	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7054	-0-	-446	-0-	320	1	6734	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7278	-0-	-472	-0-	316	1	6962	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7070	-0-	-587	-0-	294	1	6776	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	294	1	6512	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	280	1	6672	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

05	651	N	562	-0-	-89	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	22	1	480	2	N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	420	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	89	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	96	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	78	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	118	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	123	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	110	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	108	1	1324	2	Y	3					3
							3	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3208	-0-	108	108	355	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3070	X	2962	-0-	-108	-0-	311	1	2651	2	N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	284	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	306	1	2865	2	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	306	1	2577	2	N	-0-					-0-
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	292	1	2767	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

05	1643	X	1139	-0-	-504	-0-	162	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	759	-0-	-831	-0-	102	1	657	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	151	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	132	1	858	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	131	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	135	1	942	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	310	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	265	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	163	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	261	1	1700	2	N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	251	1	1567	2	N	-0-					-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	262	1	1829	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	181	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	154	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	159	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	156	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	154	1	3247	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	127	1	3368	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	10	1	1891	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	14	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	10	1	1882	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

05	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	17	1	3273	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	23	1	3155	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	17	1	3132	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	17	1	3012	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	15	1	2849	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	455	1	3550	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	393	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2571	-0-	-777	-0-	305	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2125	-0-	-1223	-0-	275	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1609	-0-	-1631	-0-	230	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	171	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	145	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	140	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	N	-0-					-0-
*10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	123	1	3006	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	312	1	3924	2	Y	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	345	1	3970	2	Y	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	316	1	4204	2	Y	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	312	1	4131	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	290	1	3776	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	306	1	3754	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	636	3	Y	-0-					2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					2
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	4	1	503	3	Y	-0-					2
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					2
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					2
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	1					1
							1	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					1
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-					1
08	1488	N	560	-0-	-928	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					1
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					1
*10	3100	N	3287	-0-	187	187	18	1	3269	3	Y	-0-					1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	119	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	128	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	130	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	115	1	3333	2	N	-0-					-0-
*10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	121	1	3542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	1534	-0-	-1070	-0-	11	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	12	1	2237	3	N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	N	-0-					-0-
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	9	1	1604	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	15	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	11	1	1961	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	11	1	2029	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

05	899	N	723	-0-	-176	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	594	-0-	-553	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	3	1	561	3	N	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

05	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	21	1	3984	3	Y	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-					-0-
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	9	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	12	1	1595	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	N	-0-					-0-
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	14	1	2578	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	15	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					-0-
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	23	1	4234	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	5	1	886	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	N	-0-					-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	944	3	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	N	-0-					-0-
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	3	1	616	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	10	1	2038	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	11	1	2020	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	15	1	2029	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	11	1	1921	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1171	-0-	-875	-0-	6	1	1165	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

05	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	25	1	4892	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4521	-0-	-399	-0-	23	1	4498	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	33	1	4629	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	24	1	4491	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	25	1	4494	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	23	1	4351	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

05	7874	X	6428	-0-	-1446	-0-	33	1	6395	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	5767	-0-	-1853	-0-	30	1	5737	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	50	1	6983	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	5144	-0-	-2513	-0-	27	1	5117	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	2391	-0-	-4899	-0-	13	1	2378	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	37	1	6957	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

05	4402	X	3875	-0-	-527	-0-	20	1	3855	3	Y	-0-					5
06	4170	X	3503	-0-	-667	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-					5
07	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	24	1	3313	3	Y	-0-					5
08	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	21	1	3867	3	Y	-0-					5
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	22	1	4022	3	Y	-0-					5
*10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	23	1	4340	3	Y	-0-					5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

05	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	28	1	5420	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	26	1	4990	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	37	1	5094	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	27	1	5082	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	26	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	27	1	5033	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	8	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

05	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	25	1	4778	3	Y	-0-					17
06	5010	X	4894	-0-	-116	-0-	25	1	4869	3	Y	-0-					17
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	38	1	5240	3	Y	-0-					17
08	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	24	1	4611	3	Y	-0-					17
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					17
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	29	1	5432	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

05	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	674	1	20136	2	N	-0-					-0-
06	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	699	1	18645	2	N	-0-					-0-
07	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	645	1	18710	2	N	-0-					-0-
08	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	698	1	18007	2	N	-0-					-0-
09	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	587	1	17031	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17713	-0-	-453	-0-	587	1	17126	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

05	2480	N	732	-0-	-1748	-0-	4	1	728	3	N	-0-					3
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	-0-					3
07	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	14	1	1931	3	N	-0-					3
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	11	1	2017	3	N	-0-					3
09	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	12	1	2091	3	N	-0-					3
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	21	1	4071	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
06	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	19	1	3680	3	Y	1					13
							1	9									
07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	27	1	3810	3	Y	7					20
							8	9									
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	21	1	3871	3	Y	-0-					20
09	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	20	1	3691	3	Y	5					25
							6	9									
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	19	1	3620	3	Y	48	71	1			2
							53	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	12	33	1			4
							13	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	3	Y	26					44
							29	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	6	33	1			17
							7	9									
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	11	1	2067	3	Y	19	2	1			34
							21	9									
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	12	1	2134	3	Y	17	37	1			14
							19	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	216	1	6442	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	2	N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	236	1	6846	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	241	1	6206	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	206	1	5971	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	205	1	5971	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	195	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5860	-0-	-230	-0-	212	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5981	-0-	-312	-0-	199	1	5782	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	221	1	5692	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	189	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	195	1	5681	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	35	1	6736	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	34	1	6446	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	47	1	6577	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	35	1	6526	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	35	1	6325	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	35	1	6454	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	76	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	56	1	1634	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	21	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	29	1	3989	3	Y	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	21	1	3828	3	Y	-0-					-0-
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	21	1	3960	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	1684	-0-	-7864	-0-	165	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8920	-0-	-50	-0-	414	1	8506	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9026	-0-	-336	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8949	-0-	-413	-0-	334	1	8615	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	283	1	8216	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	295	1	8610	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	19	1	3570	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	18	1	3410	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	24	1	3253	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	19	1	3520	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	19	1	3378	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	20	1	3532	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	13	1	2502	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	19	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	14	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	13	1	2428	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	14	1	2517	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	19	1	3712	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	25	1	3413	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1922	-0-	-1888	-0-	11	1	1911	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2423	-0-	-1297	-0-	13	1	2410	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	17	1	3291	3	Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	19	1	3413	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	18	1	3397	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	8	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	61	1	11865	3	Y	5					126
							6	9									
06	11580	X	11216	-0-	-364	-0-	58	1	11155	3	Y	3					129
							3	9									
07	11966	X	10578	-0-	-1388	-0-	76	1	10500	3	Y	2					131
							2	9									
08	11935	X	10239	-0-	-1696	-0-	54	1	10184	3	Y	1					132
							1	9									
09	11550	X	10049	-0-	-1501	-0-	55	1	9992	3	Y	2					134
							2	9									
10	11935	X	10397	-0-	-1538	-0-	56	1	10340	3	Y	1					135
							1	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1104	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1068	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	816	1	3636	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	701	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	678	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	700	1	3378	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	14	1	2758	3	Y	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	-0-					-0-
*10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2808	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	302	-0-	-411	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					4
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					4
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	Y	-0-					4
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					4
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					4
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	204	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	207	1	5518	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	191	1	5539	2	N	-0-					-0-
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	197	1	5744	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1450	3	Y	3					3
							3	9									
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	6	1	1099	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
10	1364	N	557	-0-	-807	-0-	3	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	10	1	1885	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	10	1	1451	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	749	-0-	-1021	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	793	-0-	-664	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	77	1	14950	3	N	-0-					-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	73	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	102	1	14124	3	N	-0-					-0-
08	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	71	1	13435	3	N	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	69	1	12500	3	N	-0-					-0-
*10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	68	1	12557	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	31	1	4488	3	N	-0-					33
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	30	1	4327	3	N	10					43
							11	9									
07	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	43	1	4445	3	N	1					44
							1	9									
08	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	31	1	4416	3	N	1					45
							1	9									
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	31	1	4245	3	N	6					51
							7	9									
10	4526	X	4487	-0-	-39	-0-	32	1	4397	3	N	53					104
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	306	1	9152	2	N	-0-			-0-
06	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	306	1	8157	2	N	-0-			-0-
07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	271	1	7871	2	N	-0-			-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	232	1	6733	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	6911	-0-	-777	-0-	229	1	6682	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	10	1	1905	3	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1060	-0-	1060	1060	536	1	524	3	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	117	-0-	117	1177	1	1	116	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	3	Y	-0-			-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	25	1	3527	3	Y	-0-			-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-			-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	18	1	3290	3	Y	-0-			-0-
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

05	19127	X	12508	-0-	-6619	-0-	405	1	12103	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	12061	-0-	-5879	-0-	436	1	11625	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	12046	-0-	-2989	-0-	402	1	11644	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	424	1	10943	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11205	-0-	-1275	-0-	373	1	10832	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	397	1	11584	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	21	1	4101	3	Y	-0-			6
06	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	20	1	3917	3	Y	-0-			6
07	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	29	1	4094	3	Y	-0-			6
08	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	21	1	4049	3	Y	-0-			6
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-			6
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	192	1	5725	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	207	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6090	-0-	-79	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	222	1	5738	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5528	-0-	-322	-0-	184	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	188	1	5492	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	208	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	218	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	194	1	5616	2	N	-0-					-0-
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	205	1	5295	2	N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	175	1	5074	2	N	-0-					-0-
*10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	178	1	5184	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	26	1	5009	3	Y	-0-					-0-
06	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	23	1	4460	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	8	-0-	-5758	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	3300	-0-	-1920	-0-	18	1	3282	3	Y	-0-					-0-
*10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	31	1	5681	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	16599	-0-	-1753	-0-	537	1	16062	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	15971	-0-	-1369	-0-	577	1	15394	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	16332	-0-	-1555	-0-	544	1	15788	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16094	-0-	-1483	-0-	600	1	15494	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	15552	-0-	-1098	-0-	518	1	15034	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16048	-0-	-537	-0-	532	1	15516	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					20
06	3000	N	3456	-0-	456	456	24	1	3424	3	Y	7					27
							8	9									
07	3100	N	4171	-0-	1071	1527	40	1	4125	3	Y	5					32
							6	9									
08	3100	N	1879	-0-	-1221	306	13	1	1864	3	Y	2					34
							2	9									
09	3925	X	3619	-0-	-306	-0-	26	1	3590	3	Y	3					37
							3	9									
*10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	3	Y	5					42
							6	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6000	-0-	-851	-0-	31	1	5969	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5678	-0-	-682	-0-	29	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5754	-0-	-601	-0-	41	1	5713	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	31	1	5760	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5550	-0-	-390	-0-	30	1	5520	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	29	1	5413	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			Y	-0-	17	1			10
06	1140	N	874	-0-	-266	-0-	865	3	9	9	Y	8	1	1			17
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	Y	7	19	1			5
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6	1	1			10
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12	9	Y	11					21
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1074	3	4	9	Y	4	25	1			-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	906	3	11	9	Y	10	1	1			19
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			Y	-0-	15	1			4
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	9	1	1			12
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	Y	1	11	1			2
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	3	18	9	Y	16	1	1			17
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	Y	6	21	1			2

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	3	12	9	Y	11	26	1			18
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	3	20	9	Y	18	1	1			35
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1231	3	15	9	Y	14	39	1			10
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	3	9	9	Y	8	17	1			1
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1176	3	24	9	Y	22	1	1			22
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1190	3	9	9	Y	8	30	1			-0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	5 4	1 9	1023	3	Y	4					14
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	5 3	1 9	1034	3	Y	3					17
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	1199	3	Y	3					20
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1158	3	Y	1	17	1			4
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	1093	3	Y	5	8	1			1
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	6 9	1 9	1105	3	Y	8					9

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	660	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	610	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	577	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	476	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	506	1	4254	2	N	-0-					-0-
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	521	1	4932	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	336	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	353	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	310	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	313	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4292	-0-	-118	-0-	306	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	325	1	3997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	257	1	7671	2	N	-0-					-0-
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	279	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	259	1	7504	2	N	-0-					-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	286	1	7383	2	N	-0-					-0-
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	247	1	7167	2	N	-0-					-0-
*10	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	253	1	7396	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-	11	1			7
06	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	11	1	2035	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	11	1	1463	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	378	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	323	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	303	1	6879	2	N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	295	1	6655	2	N	-0-					-0-
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	291	1	6422	2	N	-0-					-0-
*10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	269	1	6568	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	50	1	9677	3	Y	35	68	1			-0-
							39	9									
06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	48	1	9150	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	9486	X	9447	-0-	-39	-0-	67	1	9378	3	Y	2					2
							2	9									
08	9672	X	9149	-0-	-523	-0-	48	1	9101	3	Y	-0-					2
09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	49	1	8887	3	Y	-0-					2
10	9672	X	9183	-0-	-489	-0-	49	1	9134	3	Y	-0-					2

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	183	1	5477	2	N	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	188	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	185	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	122	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	420	1	9983	2	N	-0-					-0-
*10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	329	1	9616	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2342	-0-	-148	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	N	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	17	1	3357	3	N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	17	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	25	1	3486	3	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	N	-0-					-0-
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	19	1	3534	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					5
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-					5
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	10	1	1347	3	Y	-0-					5
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					5
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					5
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	8	1	1410	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	24	1	4630	3	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	24	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	27	1	3796	3	N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	20	1	3591	3	N	-0-					-0-
*10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	16	1	3076	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	22	1	2986	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	16	1	3040	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	16	1	2864	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	15	1	2858	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	3	1	9	Y	1					6
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6					12
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	892	3	15	9	Y	14					26
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	700	3	4	9	Y	4	23	1			7
*09	900	N	770	-0-	-130	-0-	753	3	17	9	Y	15	2	1			20
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1	20	1			1

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7	9	Y	6					21
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-	18	1			3
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	Y	5	1	1			7
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	Y	2					9
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					15
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	3	10	9	Y	9	22	1			2

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

05	1023	N	493	-0-	-530	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
06	780	N	325	-0-	-455	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
07	620	N	305	-0-	-315	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11					33
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	Y	6	35	1			4
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	Y	10	1	1			13
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					13
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10					23
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	Y	10					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	8	1	1577	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	9	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	8	1	1517	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	9	1	1586	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					2
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	N	-0-					2
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	N	-0-					2
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					2
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	8	1	1419	3	N	-0-					2
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	125	1	3735	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	133	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	134	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	1996	-0-	-1754	-0-	67	1	1929	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	758	-0-	-3117	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	4	1	743	3	N	-0-					17
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					17
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	4	1	557	3	N	-0-					17
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					17
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	N	-0-					17
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	3	1	548	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7950	-0-	-296	-0-	41	1	7909	3	Y	-0-	37	1			2
06	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	40	1	7635	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
07	8246	X	7965	-0-	-281	-0-	57	1	7883	3	Y	23	28	1			2
							25	9									
08	8091	X	7772	-0-	-319	-0-	41	1	7729	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	41	1	7544	3	Y	3					5
							3	9									
10	7967	X	7579	-0-	-388	-0-	40	1	7515	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	129	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	2405	2	N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	2	N	-0-					-0-
*10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	10	1	2019	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1924	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	14	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	10	1	1896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	10	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	10	1	1918	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	23	1	3126	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	17	1	3198	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	17	1	3089	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	17	1	3180	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	24712	-0-	-739	-0-	800	1	23912	2	N	-0-					-0-
06	24000	X	23664	-0-	-336	-0-	855	1	22809	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	24055	-0-	-745	-0-	802	1	23253	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	23781	-0-	-1019	-0-	887	1	22894	2	N	-0-					-0-
09	23970	X	22902	-0-	-1068	-0-	763	1	22139	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	23491	-0-	-1216	-0-	778	1	22713	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	4					15
							4	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	2					17
							2	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					17
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	4	14	1	3	6	4
							4	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	6					21
							7	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	224	1	4123	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4161	-0-	-549	-0-	186	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	170	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	185	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3964	-0-	-446	-0-	173	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	158	1	3896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11527	-0-	-997	-0-	373	1	11154	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	11088	-0-	-852	-0-	401	1	10687	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	10685	-0-	-1653	-0-	356	1	10329	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11057	-0-	-1281	-0-	413	1	10644	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10054	-0-	-1466	-0-	335	1	9719	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	11160	-0-	-372	-0-	370	1	10790	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	54	1	1609	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	69	1	1847	2	N	-0-			-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-			-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	2	N	-0-			-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-			-0-
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-			-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	187	1	5585	2	N	-0-			-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	207	1	5532	2	N	-0-			-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	187	1	5429	2	N	-0-			-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	201	1	5196	2	N	-0-			-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	N	-0-			-0-
*10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	30	1	5842	3	Y	-0-			-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-			-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	43	1	5963	3	Y	-0-			-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	31	1	5906	3	Y	-0-			-0-
09	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	31	1	5649	3	Y	-0-			-0-
10	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	32	1	5901	3	Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	114	1	3405	2	N	-0-			-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	2	N	-0-			-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	120	1	3482	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	130	1	3353	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	103	1	2998	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	104	1	3051	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	3	1	416	3	Y	-0-			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-			-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-			-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	299	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	305	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	288	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	301	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	219	1	3842	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	719	1	913	3	Y	37	50	1			2
							41	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	696	1	903	3	Y	43	3	1			42
							47	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	724	1	1125	3	Y	35	45	1			32
							39	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1040	3	Y	37	29	1			40
							41	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	697	1	944	3	Y	34	41	1			33
							37	9									
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	721	1	1138	3	Y	41	26	1			48
							45	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	137	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	114	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	98	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	106	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	93	1	2270	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	99	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	105	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	94	1	2717	2	N	-0-					-0-
*10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	97	1	2817	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	66	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	545	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	398	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	386	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	639	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	84	1	2438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	32	1	6212	3	N	-0-					13
06	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	27	1	5101	3	N	-0-					13
07	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	35	1	4883	3	N	1	14	1			-0-
							1	9									
08	6231	X	4924	-0-	-1307	-0-	26	1	4897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6030	X	4709	-0-	-1321	-0-	26	1	4683	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4900	-0-	-1331	-0-	26	1	4874	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	58	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	53	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	896	1	16986	2	N	-0-					-0-
06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	772	1	16076	2	N	-0-					-0-
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	717	1	16210	2	N	-0-					-0-
08	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	690	1	15666	2	N	-0-					-0-
09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	669	1	14838	2	N	-0-					-0-
*10	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	615	1	15026	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	26	1	4901	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	36	1	4988	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	26	1	4911	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	26	1	4703	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	25	1	4735	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	914	1	27319	2	N	-0-					-0-
06	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	858	1	22903	2	N	-0-					-0-
07	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	726	1	21042	2	N	-0-					-0-
08	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	745	1	19235	2	N	-0-					-0-
09	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	605	1	17565	2	N	-0-					-0-
*10	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	587	1	17131	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	5	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	7	1	1267	3	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	N	-0-					-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	7	1	1291	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	25	1	4827	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	22	1	4276	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	35	1	4805	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	26	1	4941	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	26	1	4777	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4552	-0-	-315	-0-	24	1	4528	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5264	-0-	-812	-0-	380	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	335	1	4680	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4674	-0-	-813	-0-	372	1	4302	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	444	1	4819	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	387	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	375	1	4467	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1462	-0-	-1358	-0-	63	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1423	-0-	-1491	-0-	63	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1019	-0-	-1895	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	1303	-0-	-317	-0-	58	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1514	-0-	-5	-0-	65	1	1449	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	4	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	38					38
							42	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					38
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					38
09	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	8	1	1399	3	Y	-0-					38
10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-	31	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2227	N	1757	-0-	-470	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			21
*02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	8	1	1590	3	Y	-0-			21
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-			21
*04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-			21
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-			21
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-			21
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	13	1	1757	3	Y	-0-			21
*08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			21
*09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-			21
10	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-			21

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	11	1	1528	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-			-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-			-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6870	-0-	-353	-0-	222	1	6648	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6674	-0-	-286	-0-	241	1	6433	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	228	1	6604	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6977	-0-	-153	-0-	260	1	6717	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6578	-0-	-232	-0-	219	1	6359	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	224	1	6545	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	19	1	3780	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	3620	-0-	-640	-0-	19	1	3601	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	27	1	3793	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	20	1	3746	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	20	1	3585	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	20	1	3677	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32902	X	32902	-0-	-0-	-0-	1658	1	31244	2	N	-0-			-0-
06	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	1139	1	23752	2	N	-0-			-0-
07	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	856	1	19402	2	N	-0-			-0-
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	857	1	19337	2	N	-0-			-0-
09	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	791	1	17554	2	N	-0-			-0-
*10	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	686	1	16714	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	43	1	906	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	38	1	940	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	30	1	5931	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
*06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5817	3	Y	1					12
							1	9									
*07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	42	1	5866	3	Y	-0-					12
*08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	Y	-0-	9	1			3
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5517	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	31	1	5815	3	Y	-0-					3

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	28	1	5492	3	N	-0-					12
06	6150	X	5317	-0-	-833	-0-	28	1	5289	3	N	-0-					12
07	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	39	1	5415	3	N	-0-					12
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	29	1	5384	3	N	-0-					12
09	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	28	1	5163	3	N	-0-					12
10	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	29	1	5321	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	15	1	2872	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	15	1	2783	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	20	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	14	1	2588	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	15	1	2691	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	283	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	197	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	212	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	197	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	213	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	186	1	4539	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	178	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	173	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	181	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	181	1	4087	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	178	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	160	1	3958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

05	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	20	1	3958	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3756	-0-	-384	-0-	19	1	3737	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	27	1	3716	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	18	1	3448	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	19	1	3385	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	19	1	3583	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

05	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	116	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	104	1	2164	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	95	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	95	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	95	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	89	1	2166	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1040	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1009	1	5319	2	N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1028	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1044	1	5351	2	N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	990	1	5208	2	N	-0-					-0-
*10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	827	1	5213	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

05	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	26	1	5098	3	N	-0-					-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	36	1	5027	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	26	1	4893	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	26	1	4784	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	26	1	4910	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	8	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	11	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	8	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	9	1	1689	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	10	1	2030	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	10	1	1902	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	15	1	2114	3	N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	11	1	2092	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	22	1	4325	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	29	1	4088	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	22	1	4101	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	19	1	3662	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	26	1	3624	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	19	1	3547	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	19	1	3482	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	20	1	3633	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1327	-0-	-2153	-0-	7	1	1314	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-					-0-
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	20	1	3727	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	392	1	3844	3	Y	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	381	1	4024	3	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	400	1	3884	3	Y	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	393	1	3910	3	Y	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	381	1	3754	3	Y	-0-					-0-
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	394	1	4082	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	754	-0-	-1526	-0-	4	1	744	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	4473	-0-	1373	1373	24	1	4449	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5225	-0-	2225	3598	28	1	5188	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3100	N	5108	-0-	2008	5606	27	1	5081	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	18	1	2510	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	13	1	2402	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	13	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	6	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	4	1	765	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					20
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					20
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	9	1	1176	3	Y	-0-					20
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	6	1	1108	3	Y	9	26	1			3
							10	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	28	37	1			1
							31	9									
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	7	1	1375	3	Y	35	2	1			34
							39	9									
07	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	9	1	1182	3	Y	22	38	1			18
							24	9									
*08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	8	1	1459	3	Y	26	17	1			27
							29	9									
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	40	21	1			19
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	41	1	7969	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	40	1	7686	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	57	1	7896	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7943	-0-	-210	-0-	42	1	7901	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7678	-0-	-152	-0-	42	1	7636	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7995	-0-	-3	-0-	43	1	7952	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

05	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3424	3	Y	36					203
							40	9									
06	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	17	1	3318	3	Y	27	190	1			40
							30	9									
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	25	1	3445	3	Y	33					73
							36	9									
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	18	1	3438	3	Y	38					111
							42	9									
09	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	18	1	3310	3	Y	31					142
							34	9									
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	3	Y	32					174
							35	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

05	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	17	1	3335	3	Y	-0-					22
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	Y	46	68	1			-0-
							51	9									
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	24	1	3383	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	17	1	3224	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3258	-0-	-42	-0-	18	1	3240	3	Y	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	358	1	3269	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	349	1	3625	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	365	1	3298	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	357	1	2977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	346	1	2954	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	359	1	3274	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					7
							736	3									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					7
							708	3									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					7
							726	3									
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	4	1	98	2	Y	1					8
							654	3	1	9							
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					8
							669	3									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					8
							776	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5518	X	5347	-0-	-171	-0-	27	1	5298	3	Y	20	31	1			24
							22	9									
04	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	25	1	4984	3	Y	31	1	1			54
							34	9									
05	5456	X	5244	-0-	-212	-0-	27	1	5188	3	Y	26	67	1			13
							29	9									
06	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	25	1	4767	3	Y	18	4	1			27
							20	9									
*07	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	35	1	4882	3	Y	9	25	1			11
							10	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	29	1	5206	3	Y	10	31	1			13
							11	9									
*10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	29	1	5415	3	Y	28	2	1			39
							31	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	5	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	7	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	5	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	6	1	1008	3	N	-0-					-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	12	1	2302	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	3	N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2047	3	N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	12	1	2141	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	24	1	3454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	23	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	32	1	3341	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	23	1	3234	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2735	-0-	-505	-0-	20	1	2715	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	22	1	2990	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-					24
06	1320	N	515	-0-	-805	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					24
07	1364	N	720	-0-	-644	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					24
08	1147	N	959	-0-	-188	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					24
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					24
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2424	-0-	-2474	-0-	387	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3269	-0-	-1471	-0-	436	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3538	-0-	-1360	-0-	448	1	3090	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3669	-0-	-1229	-0-	465	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	436	1	3074	2	N	-0-					-0-
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	453	1	3280	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	702	1	3991	3	N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	679	1	3631	3	N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	706	1	3292	3	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3529	3	N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	678	1	3226	3	N	-0-					-0-
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	701	1	3501	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	14	1	407	2	Y	15	38	1			20
							2719	3	17	9							
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	13	1	368	2	Y	27	2	1			45
							2466	3	30	9							
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	19	1	368	2	Y	14	52	1			7
							2642	3	15	9							
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	32	27	1			12
							2861	3	35	9							
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	30	30	1			12
							3174	3	33	9							
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	32	2	1			42
							3210	3	35	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	14	1	2650	3	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2576	3	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	14	1	2657	3	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	N	-0-					-0-
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	14	1	2633	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	238	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	205	1	4209	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4498	-0-	-524	-0-	189	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	182	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4313	-0-	-307	-0-	182	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	169	1	4168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	3	Y	14					14
							15	9									
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	Y	13					27
							14	9									
*09	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	16	1	2862	3	Y	-0-	23	1			-0-
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2724	-0-	-872	-0-	14	1	2710	3	Y	-0-					-0-
*06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	14	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	20	1	2777	3	Y	-0-					-0-
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	Y	-0-					-0-
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	17	1	3160	3	Y	-0-					-0-
*10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	87	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	96	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	93	1	2104	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	15	1	2899	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	22	1	3040	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	16	1	2905	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	16	1	3034	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	89	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	73	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	65	1	1603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

05	4123	X	3402	-0-	-721	-0-	173	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2731	-0-	-1199	-0-	228	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	770	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2642	-0-	-1419	-0-	115	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2237	-0-	-1423	-0-	93	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	1975	-0-	-2396	-0-	76	1	1899	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

05	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	86	1	16822	3	Y	-0-					-0-
06	16800	X	16151	-0-	-649	-0-	84	1	16067	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16341	-0-	-1019	-0-	117	1	16224	3	Y	-0-					-0-
08	17360	X	15925	-0-	-1435	-0-	84	1	15841	3	Y	-0-					-0-
09	16560	X	15333	-0-	-1227	-0-	84	1	15249	3	Y	-0-					-0-
10	16895	X	15914	-0-	-981	-0-	85	1	15829	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	40	1	5804	3	Y	4					40
							4	9									
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	39	1	5612	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
07	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	52	1	5356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	37	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5094	-0-	-546	-0-	37	1	5057	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	39	1	5410	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	161	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	125	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	127	1	2892	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	20	1	3893	3	N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	27	1	3681	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2771	-0-	-1135	-0-	15	1	2756	3	N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	35	1	6459	3	N	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	33	1	6157	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	92	1	17858	3	Y	-0-					20
06	17910	X	17163	-0-	-747	-0-	89	1	17070	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	18042	X	16719	-0-	-1323	-0-	119	1	16599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	17949	X	17528	-0-	-421	-0-	92	1	17436	3	Y	-0-					-0-
09	17370	X	16446	-0-	-924	-0-	90	1	16356	3	Y	-0-					-0-
10	17949	X	17038	-0-	-911	-0-	91	1	16923	3	Y	22					22
							24	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					12
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					12
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					12
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					12
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	7	1	1179	3	Y	-0-					12
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	14	1	2680	3	Y	3					16
							3	9									
06	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	13	1	2585	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
07	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	19	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	14	1	2655	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	14	1	2582	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	13	1	2492	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	31	1	6120	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	28	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	44	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	32	1	5949	3	N	-0-					-0-
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	30	1	5425	3	N	-0-					-0-
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	29	1	5382	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3632	-0-	-1700	-0-	19	1	3613	3	Y	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	24	1	4661	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	34	1	4725	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-0-
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	6	1	1187	3	N	-0-					2
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					2
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	8	1	1147	3	N	-0-					2
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					2
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					2
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	14	1	2737	3	Y	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	19	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3299	-0-	199	199	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
09	2781	N	2582	-0-	-199	-0-	14	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3212	-0-	112	112	17	1	3195	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	16	1	3413	3	N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	13	1	3765	3	N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	13	1	3562	3	N	-0-					-0-
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	-0-					-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	21	1	2936	3	Y	-0-					-0-
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	15	1	2829	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	20	1	2948	3	N	123	172	1			21
							135	9									
06	3570	X	2648	-0-	-922	-0-	18	1	2598	3	N	29					50
							32	9									
07	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	27	1	2787	3	N	110					160
							121	9									
08	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	22	1	3063	3	N	91	179	1			72
							100	9									
09	3630	X	2960	-0-	-670	-0-	21	1	2822	3	N	106					178
							117	9									
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	22	1	3022	3	N	52	174	1			56
							57	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	10	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	10	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	10	1	1778	3	N	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	30	1	5892	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5667	-0-	-183	-0-	29	1	5638	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	41	1	5700	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	30	1	5658	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5425	-0-	-365	-0-	30	1	5395	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	30	1	5607	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					2
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	5	1	979	3	Y	-0-					2
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1111	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-	1	1			1
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	11					11
							12	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24273	X	23753	-0-	-520	-0-	121	1	23632	3	N	-0-					-0-
06	23490	X	22363	-0-	-1127	-0-	116	1	22247	3	N	-0-					-0-
07	24273	X	22363	-0-	-1910	-0-	160	1	22203	3	N	-0-					-0-
08	24273	X	21973	-0-	-2300	-0-	116	1	21857	3	N	-0-					-0-
09	23490	X	20660	-0-	-2830	-0-	113	1	20547	3	N	-0-					-0-
10	23746	X	21077	-0-	-2669	-0-	113	1	20964	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	19	1	3627	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	18	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	30	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	19	1	3632	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	1118	-0-	-2422	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	51	51	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	44	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	41	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	55	1	10655	3	N	-0-					-0-
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	54	1	10473	3	N	-0-					-0-
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	75	1	10459	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9277	-0-	-798	-0-	49	1	9228	3	N	-0-					-0-
09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	55	1	9941	3	N	-0-					-0-
*10	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	54	1	10101	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	102	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	99	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2914	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5543	-0-	-719	-0-	277	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	233	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	218	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5103	-0-	-818	-0-	215	1	4888	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	207	1	4645	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	199	1	4803	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		120	-0-	120	120	95	1	25	9	N	23					23
08	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	573	1	640	3	Y	43	59	1			7
							47	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			7
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	32	1	4642	3	Y	2					27
							2	9									
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	30	1	4382	3	Y	4					31
							4	9									
07	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	43	1	4483	3	Y	18					49
							20	9									
08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	30	1	4235	3	Y	-0-	43	1			6
09	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	32	1	4362	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
10	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	32	1	4450	3	Y	21					34
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1901	2	Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	142	1	1851	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	152	1	1865	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	726	1	4704	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	698	1	5981	3	Y	-0-					13
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	764	1	7042	3	Y	51	64	1			-0-
							56	9									
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	748	1	6542	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	729	1	7150	3	Y	-0-					-0-
*10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	750	1	6918	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

05	11780	X	11744	-0-	-36	-0-	60	1	11684	3	Y	-0-					62
06	11160	X	3877	-0-	-7283	-0-	20	1	3839	3	Y	16	78	1			-0-
							18	9									
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	11594	X	6774	-0-	-4820	-0-	36	1	6738	3	Y	-0-					-0-
09	11220	X	5801	-0-	-5419	-0-	31	1	5720	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	11594	X	6031	-0-	-5563	-0-	32	1	5996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	7	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	10	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	7	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	8	1	1373	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

05	8928	X	8774	-0-	-154	-0-	45	1	8723	3	Y	5					20
							6	9									
06	8130	X	2860	-0-	-5270	-0-	14	1	2770	3	Y	69	89	1			-0-
							76	9									
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	8401	X	1586	-0-	-6815	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	648	-0-	-7482	-0-	388	1	248	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	8401	X	3485	-0-	-4916	-0-	882	1	2602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	20	1	2796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	15	1	2850	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	15	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	170	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	85	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	180	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	156	1	3513	2	N	-0-					-0-
*10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	152	1	3712	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	34	1	4669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	24	1	4490	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	23	1	4217	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	6	1	1181	3	Y	4	23	1			6
							4	9									
06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	5	1	977	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	9	1	1184	3	Y	5					12
							6	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	6	15	1			3
							7	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10271	-0-	7171	7171	52	1	10219	3	Y	-0-					-0-
06	16018	X	8847	-0-	-7171	-0-	46	1	8801	3	Y	-0-					-0-
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	66	1	9166	3	Y	-0-					-0-
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	51	1	9670	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	13	1	2371	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	10	1	1810	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	33	1	6462	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5926	-0-	-524	-0-	31	1	5892	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	46	1	6384	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5752	-0-	-1006	-0-	30	1	5722	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6039	-0-	-501	-0-	33	1	6006	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	29	1	5463	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	24	1	3488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	21	1	3082	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	32	1	3302	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	22	1	3140	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	23	1	3115	3	Y	65					65
							72	9									
10	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	22	1	3108	3	Y	4	69	1			-0-
							4	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

05	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	146	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2183	-0-	-2317	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	1077	-0-	-3573	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	655	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	222	1	6441	2	N	-0-					-0-
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	215	1	6269	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		173	-0-	173	173	1	1	172	3	Y	-0-					42
08	14B2 EXT		2097	-0-	2097	2270	30	1	2067	3	Y	-0-					42
09	7725	X	5455	-0-	-2270	-0-	597	1	4834	3	Y	22					64
							24	9									
*10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	614	1	4643	3	Y	14	28	1			50
							15	9									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

05	341	N	267	-0-	-74	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	34	1	6707	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6475	-0-	-125	-0-	34	1	6441	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	47	1	6548	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6528	-0-	-292	-0-	34	1	6494	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6304	-0-	-236	-0-	34	1	6270	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6575	-0-	-152	-0-	35	1	6540	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	15	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	11	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	20	1	2747	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	14	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	15	1	2692	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	221	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	232	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	202	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	213	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	205	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	223	1	2743	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2415	-0-	-685	1774	12	1	2403	3	Y	-0-					10
06	3000	N	2313	-0-	-687	1087	12	1	2301	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2373	-0-	-727	360	17	1	2356	3	Y	-0-					10
08	2596	N	2236	-0-	-360	-0-	12	1	2224	3	Y	-0-					10
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	12	1	2151	3	Y	3					13
							3	9									
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	12	1	2286	3	Y	5					18
							6	9									

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	6	1	1193	3	Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	6					6
							7	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1190	3	Y	2					8
							2	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	1					9
							1	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
10	1116	N	899	-0-	-217	-0-	5	1	892	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	136	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	137	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	124	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1755	-0-	-2430	-0-	66	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	71	-0-	-3979	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	75	-0-	-4110	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	605	1	293	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	153	1	34	3	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	230	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4425	-0-	1425	1425	693	1	3732	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2475	-0-	-625	800	137	1	2338	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	3077	3	Y	18	30	1			44
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	2966	3	Y	23	32	1			35
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	22 11	1 9	3045	3	Y	10	36	1			9
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	16 22	1 9	2966	3	Y	20	17	1			12
09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	16 24	1 9	2836	3	Y	22	19	1			15
10	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	16 25	1 9	2911	3	Y	23	31	1			7

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4394	-0-	-1000	-0-	142	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	173	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	163	1	4713	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4504	-0-	-859	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	137	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					17
06	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					17
07	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	31	1	4250	3	Y	-0-					17
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					17
09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	22	1	4026	3	Y	-0-					17
10	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	23	1	4257	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	16	1	2177	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	11	1	2061	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7253	-0-	-1086	-0-	235	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	257	1	6851	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	233	1	6766	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6539	-0-	-1087	-0-	244	1	6295	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6487	-0-	-773	-0-	216	1	6271	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6465	-0-	-882	-0-	214	1	6251	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	20	1	3944	3	Y	-0-					9
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	29	1	3963	3	Y	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	21	1	3742	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	21	1	3872	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	21	1	2949	3	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	N	-0-					-0-
*10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	14	1	2656	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	14105	-0-	-496	-0-	705	1	13400	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	13838	-0-	-292	-0-	642	1	13196	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	13899	-0-	-454	-0-	586	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13830	-0-	-399	-0-	588	1	13242	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13058	-0-	-772	-0-	571	1	12487	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	13568	-0-	-723	-0-	538	1	13030	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	328	1	4123	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	339	1	3905	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	302	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	302	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	301	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	328	1	4030	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					8
06	3000	N	4189	-0-	1189	1189	22	1	4167	3	Y	-0-					8
07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					8
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					8
*09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					8
10	527	X	360	-0-	-167	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	1382	-0-	-3516	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	819	-0-	-1134	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	7	1	1234	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	97	1	28354	3	N	-0-					-0-
06	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	92	1	26561	3	N	-0-					-0-
07	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	127	1	26599	3	N	-0-					-0-
08	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	92	1	26012	3	N	-0-					-0-
09	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	90	1	24526	3	N	-0-					-0-
*10	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	90	1	25073	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	142	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3591	2	N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	138	1	3113	2	N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	130	1	2880	2	N	-0-					-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	111	1	2700	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	649	1	12288	2	N	-0-					-0-
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	558	1	11764	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	541	1	12132	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	517	1	11914	2	N	-0-					-0-
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	530	1	11557	2	N	-0-					-0-
*10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	448	1	10978	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	12	1	2388	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	20	1	2811	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	14	1	2707	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	13	1	2435	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	20	1	3847	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	29	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	21	1	3933	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	20	1	3633	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	22	1	4330	3	Y	-0-					12
06	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	22	1	4319	3	Y	-0-					12
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	34	1	4689	3	Y	-0-					12
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-					12
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	26	1	4700	3	Y	-0-					12
*10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	11017	-0-	-236	-0-	56	1	10961	3	Y	-0-	49	1			158
06	10710	X	10310	-0-	-400	-0-	53	1	10254	3	Y	3	3	1			158
							3	9									
07	11067	X	10541	-0-	-526	-0-	75	1	10436	3	Y	27	35	1			150
							30	9									
08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	55	1	10287	3	Y	39	22	1			167
							43	9									
09	10650	X	9836	-0-	-814	-0-	54	1	9780	3	Y	2	2	1			167
							2	9									
10	11005	X	10056	-0-	-949	-0-	54	1	9981	3	Y	19	36	1			150
							21	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	13	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	13	1	2465	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-					6
06	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					6
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	14	1	1967	3	Y	-0-					6
08	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					6
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					6
*10	3100	N	8028	-0-	4928	4928	43	1	7985	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2077	3	Y	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	16	1	2182	3	Y	29					29
							32	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	3	Y	22	49	1			2
							24	9									
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	11	1	2081	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	12	1	2134	3	Y	-0-					2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	14	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1190	-0-	-700	-0-	7	1	1183	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	742	-0-	-1180	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	31	1	5968	3	N	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	41	1	5709	3	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	27	1	5143	3	N	83					83
							91	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					83
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	21	1	3987	3	N	-0-					83

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12458	-0-	-376	-0-	64	1	12394	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11704	-0-	-716	-0-	61	1	11643	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	11946	-0-	-857	-0-	85	1	11861	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	11880	-0-	-892	-0-	63	1	11817	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	62	1	11326	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	11821	-0-	-641	-0-	63	1	11758	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	19	1	3767	3	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	3658	3	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	20	1	3705	3	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	19	1	3474	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	16	1	3014	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5012	-0-	-72	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	25	1	4850	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	26	1	4922	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4724	-0-	-166	-0-	26	1	4698	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	26	1	4804	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5549	-0-	-744	-0-	738	1	4811	3	Y	-0-					51
06	5700	X	4111	-0-	-1589	-0-	714	1	3397	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6045	X	3960	-0-	-2085	-0-	431	1	3527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	373	1	4474	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4839	-0-	-1011	-0-	363	1	4476	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4603	-0-	-946	-0-	371	1	4232	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	Y	43					182
							47	9									
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	Y	37	180	1			39
							41	9									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	30	1	4216	3	Y	41					80
							45	9									
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	23	1	4274	3	Y	42					122
							46	9									
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	22	1	4017	3	Y	28					150
							31	9									
*10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4283	3	Y	44					194
							48	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	627	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	569	1	4858	2	N	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	484	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	612	1	5223	2	N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	560	1	5087	2	N	-0-					-0-
*10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	576	1	5334	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	24	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	32	1	4381	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	23	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	23	1	4267	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	47	1	9197	3	Y	-0-					47
06	8760	X	7922	-0-	-838	-0-	41	1	7881	3	Y	-0-	47	1			-0-
07	9052	X	7993	-0-	-1059	-0-	57	1	7934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	9052	X	7992	-0-	-1060	-0-	42	1	7906	3	Y	40					40
							44	9									
*09	8760	X	7681	-0-	-1079	-0-	42	1	7639	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	9052	X	8092	-0-	-960	-0-	43	1	8047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	696	1	2772	3	Y	23	31	1			25
							25	9									
06	3390	X	3373	-0-	-17	-0-	674	1	2670	3	Y	26	36	1			15
							29	9									
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	701	1	2671	3	Y	27	29	1			13
							30	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2793	3	Y	23	28	1			8
							25	9									
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	675	1	2654	3	Y	38	2	1			44
							42	9									
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	697	1	2694	3	Y	18	54	1			8
							20	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	21	1	4145	3	Y	19	1	1			33
							21	9									
06	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	21	1	3941	3	Y	7	33	1			7
							8	9									
07	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	30	1	4104	3	Y	17	1	1			23
							19	9									
08	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	22	1	4088	3	Y	15	23	1			15
							17	9									
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	21	1	3830	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
10	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	22	1	4054	3	Y	18	1	1			24
							20	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	175	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	163	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	177	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	146	1	4244	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	150	1	4378	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	23	1	4499	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	22	1	4256	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	31	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	23	1	4371	3	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	N	-0-					-0-
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	9	1	1589	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	Y	7	27	1			7
							8	9									
06	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	10	1	1912	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	14	1	1973	3	Y	18	24	1			7
							20	9									
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10	1	1957	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	10	1	1886	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	10	1	1929	3	Y	16	22	1			4
							18	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	19	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							3714	3									
06	4830	X	4723	-0-	-107	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3558	3									
07	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	26	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3614	3									
08	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3556	3									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	19	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							3518	3									
10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	20	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3644	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	26	1	3628	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	18	1	3481	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	196	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5677	-0-	-593	-0-	205	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	191	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	215	1	5535	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	191	1	5585	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	Y	2	27	1			3
							2424	3	2	9							
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	12	1	740	2	Y	10	1	1			12
							2295	3	11	9							
07	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	17	1	740	2	Y	7	14	1			5
							2358	3	8	9							
08	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	12	1	753	2	Y	8	1	1			12
							2336	3	9	9							
09	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	12	1	728	2	Y	5					17
							2249	3	6	9							
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	12	1	744	2	Y	10	18	1			9
							2315	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					10
							1677	3									
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					10
							1680	3									
07	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	12	1	541	2	Y	-0-					10
							1677	3									
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	9	1	526	2	Y	-0-	8	1			2
							1634	3									
09	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	9	1	511	2	Y	1	1	1			2
							1581	3	1	9							
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	9	1	526	2	Y	1					3
							1639	3	1	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	253	1	7555	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	273	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	259	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	281	1	7254	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7263	-0-	-507	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7341	-0-	-471	-0-	243	1	7098	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	775	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	750	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	775	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	775	1	2598	2	N	-0-					-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1717	2	N	-0-					-0-
*10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	775	1	713	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

05	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	966	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	923	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	938	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	844	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	21	1	4030	3	Y	-0-					17
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	Y	7					24
							8	9									
07	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	24	1	3360	3	Y	9					33
							10	9									
08	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	19	1	3631	3	Y	2	27	1			8
							2	9									
09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	19	1	3395	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					8

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

05	24893	X	22404	-0-	-2489	-0-	725	1	21679	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	20802	-0-	-2748	-0-	751	1	20051	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	22011	-0-	-2076	-0-	734	1	21277	2	N	-0-					-0-
08	23746	X	21989	-0-	-1757	-0-	820	1	21169	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	20971	-0-	-1589	-0-	699	1	20272	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	21855	-0-	-558	-0-	724	1	21131	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	218	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	213	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	193	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	214	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	204	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	222	1	2724	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	35	1	6774	3	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	33	1	6428	3	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	46	1	6440	3	N	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	34	1	6328	3	N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	34	1	6109	3	N	-0-					-0-
*10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	34	1	6249	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	20	1	3849	3	N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	19	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	27	1	3809	3	N	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	20	1	3770	3	N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	N	-0-					-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

05	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	9	1	1732	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	10	1	1818	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	14	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	12	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	13	1	2439	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	1970	-0-	-603	-0-	11	1	1959	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	11	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	8	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	7	1	1237	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	8	1	1454	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	11	1	2095	3	N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2051	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	11	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	11	1	2031	3	N	-0-					-0-
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	95	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	113	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	144	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
*10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	153	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	164	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	113	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	927	-0-	-3134	-0-	35	1	892	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	365	1	3469	2	N	-0-					-0-
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	175	1	5115	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	12	1	2260	3	Y	1					13
							1	9									
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	11	1	2100	3	Y	12					25
							13	9									
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	15	1	2114	3	Y	12	32	1			5
							13	9									
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	11	1	2081	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2056	3	Y	19					27
							21	9									
10	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	11	1	2095	3	Y	9	20	1			16
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	931	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	998	-0-	-3292	-0-	692	1	306	2	N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	1063	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1117	1	7114	2	N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1086	1	7422	2	N	-0-					-0-
*10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1027	1	6684	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	21	1	3994	3	Y	-0-					16
06	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	29	1	4069	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	135	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	128	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	579	1	3444	2	N	-0-					-0-
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	361	1	3165	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	394	1	6594	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6254	-0-	-1006	-0-	391	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6961	-0-	-541	-0-	419	1	6542	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	6528	-0-	-850	-0-	404	1	6124	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	4526	-0-	-2344	-0-	383	1	4143	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	4794	-0-	-2181	-0-	396	1	4377	3	Y	19	9	1			-0-
							21	9									

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	18	1	3540	3	N	-0-					99
06	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	17	1	3317	3	N	-0-					99
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	23	1	3230	3	N	-0-					99
08	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	16	1	3070	3	N	10					109
							11	9									
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	17	1	3065	3	N	-0-					109
10	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	18	1	3345	3	Y	11	71	1			49
							12	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	17	1	3376	3	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	24	1	3284	3	N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	17	1	3256	3	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	N	-0-					-0-
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	22	1	4201	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	22	1	4175	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	31	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2935	-0-	-1684	-0-	15	1	2897	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	2	2	1			-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	9	1	1828	3	Y	1					2
							1	9									
06	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					2
07	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	13	1	1737	3	Y	-0-					2
08	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					2
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					2
*10	3100	N	3798	-0-	698	698	20	1	3778	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	77	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1579	-0-	-1331	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	60	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	713	-0-	-2170	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	2610	X	163	-0-	-2447	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	200	-0-	-1877	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3364	3	Y	51	176	1			71
							56	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	3	Y	26					97
							29	9									
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	24	1	3302	3	Y	44					141
							48	9									
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	11	1	3159	3	Y	36					177
							40	9									
09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	17	1	3034	3	Y	44					221
							48	9									
10	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	17	1	3126	3	Y	31	176	1			76
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	11	1	676	2	Y	10					37
							2100	3	11	9							
06	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	11	1	656	2	Y	15					52
							2042	3	17	9							
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	1	50	1			3
							2119	3	1	9							
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	3	1			12
							2150	3	13	9							
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	9					21
							2140	3	10	9							
*10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	12	1	716	2	Y	11					32
							2235	3	12	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	23	1	4481	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	22	1	4289	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	31	1	4368	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	23	1	4270	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	22	1	4060	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	22	1	4164	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9922	-0-	-153	-0-	50	1	9815	3	N	52	156	1			57
							57	9									
06	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	49	1	9410	3	N	58					115
							64	9									
07	10044	X	9230	-0-	-814	-0-	66	1	9110	3	N	49	164	1			-0-
							54	9									
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	53	1	1			52
							58	9									
09	9600	X	9525	-0-	-75	-0-	52	1	9401	3	Y	65					117
							72	9									
10	9920	X	9850	-0-	-70	-0-	52	1	9729	3	Y	63					180
							69	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	30	1	5829	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5024	-0-	-1036	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5149	-0-	-1082	-0-	37	1	5112	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	27	1	5059	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	30	1	5390	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4404	-0-	-1455	-0-	24	1	4380	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					10
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	10	1	3032	3	N	-0-					10
*01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	11	1	3078	3	N	-0-					10
*02	2716	N	2535	-0-	-181	-0-	9	1	2526	3	N	-0-					10
*03	3007	N	2757	-0-	-250	-0-	9	1	2748	3	N	-0-					10
*04	2910	N	2593	-0-	-317	-0-	9	1	2584	3	N	-0-					10
*05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	11	1	3085	3	N	-0-					10
*06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	10	1	2943	3	N	-0-					10
*07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	14	1	2966	3	N	-0-					10
*08	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	10	1	2944	3	N	-0-					10
*09	2910	N	2892	-0-	-18	-0-	11	1	2881	3	N	-0-					10
*10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	11	1	3077	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	31	1	6047	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	28	1	5416	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	42	1	5902	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	30	1	5681	3	N	-0-					-0-
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	33	1	5946	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5360	-0-	-716	-0-	29	1	5331	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	491	1	3632	3	Y	-0-					54
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	709	1	3721	3	Y	-0-					54
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	738	1	3512	3	Y	68	68	1			54
							75	9									
08	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	313	1	2569	3	Y	4	4	1			54
							4	9									
*09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	19	1	3427	3	Y	-0-					54
10	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3234	3	Y	-0-					54

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	32	1	6167	3	N	-0-					-0-
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	32	1	6198	3	N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	-0-					-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	30	1	5574	3	N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	N	-0-					-0-
*10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	27	1	5037	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	929	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2441	-0-	-319	-0-	867	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	894	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	900	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	845	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	866	1	1482	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6414	-0-	-1243	-0-	323	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6537	-0-	-1833	-0-	298	1	6239	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8076	-0-	-573	-0-	341	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	375	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	333	1	7336	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7250	-0-	-841	-0-	285	1	6965	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	24	1	4730	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	22	1	4206	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	20	1	4264	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	22	1	4136	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	23	1	4186	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	Y	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	14	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4438	-0-	1338	1338	370	1	4068	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	625	1	1253	3	Y	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	876	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	375	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2042	3	Y	9	36	1			13
							10	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	19	2	1			30
							21	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	Y	6	25	1			11
							7	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	27	1	1			37
							30	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1394	3	Y	15	30	1			22
							17	9									
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	8	2	1			28
							9	9									

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	10	1	1967	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	10	1	1876	3	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	10	1	1901	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	10	1	1801	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	139	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	153	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	136	1	3939	2	N	-0-					-0-
*10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	7	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	10	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	7	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	7	1	1255	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	40	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

05	5952	X	5557	-0-	-395	-0-	180	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	193	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	186	1	5391	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	205	1	5295	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	177	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	181	1	5286	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	20	1	2780	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	15	1	2707	3	Y	-0-					-0-
*10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	15	1	2791	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	Y	-0-					5
06	3000	N	4935	-0-	1935	2256	26	1	4909	3	Y	-0-					5
07	3100	N	4323	-0-	1223	3479	31	1	4260	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
*08	7487	X	4008	-0-	-3479	-0-	21	1	3972	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	20	1	3577	3	Y	-0-					12
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	42	1	6085	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	41	1	5959	3	Y	-0-					3
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	58	1	5985	3	Y	3					6
							3	9									
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	42	1	5990	3	Y	40	46	1			-0-
							44	9									
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	44	1	6020	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	45	1	6228	3	Y	5					7
							6	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

05	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	31	1	6110	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5888	-0-	-322	-0-	30	1	5858	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	32	1	5982	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	32	1	5754	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	29	1	5419	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

05	22537	X	19806	-0-	-2731	-0-	641	1	19165	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	18911	-0-	-2059	-0-	683	1	18228	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19238	-0-	-2431	-0-	641	1	18597	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	18760	-0-	-2413	-0-	700	1	18060	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	17665	-0-	-1955	-0-	589	1	17076	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17380	-0-	-2429	-0-	576	1	16804	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

05	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	105	1	2923	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	104	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	117	1	2939	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	115	1	2864	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	112	1	2932	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1980	3	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1855	3	N	-0-					-0-
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	36	1	6939	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	33	1	6407	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	43	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6096	-0-	-724	-0-	32	1	6064	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	32	1	5812	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5993	-0-	-827	-0-	32	1	5961	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	14	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	13	1	2577	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	19	1	2625	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	14	1	2614	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	14	1	2529	3	N	-0-					-0-
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	145	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	158	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	304	1	4956	2	N	-0-					-0-
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	281	1	7255	2	N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	216	1	6278	2	N	-0-					-0-
*10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	205	1	5972	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	14	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	10	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					2
06	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	10	1	2002	3	Y	-0-					2
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	15	1	2038	3	Y	-0-					2
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-					2
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	11	1	1951	3	Y	-0-					2
10	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2062	-0-	-2867	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	15	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2545	3	Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	3288	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3450	-0-	350	350	18	1	3432	3	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	7	1	2018	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	6	1	1847	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	6	1	1825	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	6	1	1720	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	7	1	1852	3	N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4357	-0-	-634	-0-	321	1	4036	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4190	-0-	-640	-0-	335	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	303	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	307	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	304	1	3953	2	N	-0-					-0-
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	331	1	4069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	165	1	3101	2	N	-0-			-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	187	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	170	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	175	1	3941	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	155	1	3427	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	139	1	3403	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	2	N	-0-			-0-
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	2	N	-0-			-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4513	-0-	-230	-0-	146	1	4367	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	159	1	4244	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	151	1	4386	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	167	1	4314	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4321	-0-	-239	-0-	144	1	4177	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	147	1	4288	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	449	1	3219	2	N	-0-			-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	451	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	457	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	465	1	3193	2	N	-0-			-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	438	1	3143	2	N	-0-			-0-
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	451	1	3214	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	195	1	5841	2	N	-0-			-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	184	1	4911	2	N	-0-			-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	175	1	5080	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	193	1	4990	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4901	-0-	-439	-0-	163	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	155	1	4517	2	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	15	1	2901	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	14	1	2736	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	20	1	2782	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	15	1	2795	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	15	1	2729	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	14	1	2550	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	8	1	1517	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	10	1	1399	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	7	1	1315	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	8	1	1374	3	N	-0-			-0-
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	13	1	2601	3	N	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	N	-0-			-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	N	-0-			-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	14	1	2631	3	N	-0-			-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	14	1	2507	3	N	-0-			-0-
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	11	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	11	1	2066	3	N	-0-			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	N	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	N	-0-			-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2091	3	N	-0-			-0-
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	12	1	2147	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	6	1	1080	3	N	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	9	1	1181	3	N	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	7	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	6	1	1170	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

05	713	N	595	-0-	-118	-0-	19	1	576	2	N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	771	2	N	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	2	N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-			-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	38	1	1105	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-			-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	21	1	3972	3	N	-0-			-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	28	1	3925	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	20	1	3836	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	20	1	3724	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	21	1	3971	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	919	1	2961	3	N	-0-					10
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	890	1	2851	3	N	-0-					10
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	927	1	2906	3	N	16					26
							18	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	919	1	2798	3	N	80					106
							88	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	892	1	3033	3	N	35					141
							39	9									
*10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	919	1	2849	3	N	19	152	1			8
							21	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1007	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	996	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	884	1	3712	2	N	-0-					-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1053	1	4778	2	N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1109	1	7807	2	N	-0-					-0-
*10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1118	1	7297	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

05	9641	X	9095	-0-	-546	-0-	46	1	9049	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8525	-0-	-805	-0-	44	1	8481	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	8778	-0-	-429	-0-	63	1	8715	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	46	1	8608	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	8299	-0-	-611	-0-	45	1	8254	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	46	1	8611	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	83	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	96	1	2479	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	82	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	84	1	2459	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	474	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	885	1	5205	2	N	-0-					-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	889	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	905	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	863	1	5105	2	N	-0-					-0-
*10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	893	1	5246	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1022	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	939	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	987	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	970	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2050	-0-	-80	-0-	895	1	1155	2	N	-0-					-0-
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	940	1	2302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	36	1	7056	3	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	35	1	6768	3	N	-0-					-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	49	1	6773	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	35	1	6554	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6571	-0-	-299	-0-	36	1	6535	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	37	1	6797	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	10	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	13	1	1777	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	9	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	11	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	16	1	3145	3	Y	1					20
							1	9									
06	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	16	1	3090	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	23	1	3220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	17	1	3213	3	Y	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	18	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	17	1	3218	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	53	1	10400	3	N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	52	1	10076	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10252	-0-	-164	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	10194	-0-	-253	-0-	54	1	10140	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9717	-0-	-423	-0-	53	1	9664	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	9590	-0-	-888	-0-	51	1	9539	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	68	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	73	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	76	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	66	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	67	1	1966	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	152	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	163	1	4356	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	154	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	168	1	4347	2	N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	146	1	4228	2	N	-0-					-0-
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	149	1	4343	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	8	1	1435	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1857	-0-	-1677	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	10	1	1315	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	8	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2560	-0-	-416	-0-	10	1	614	2	Y	25	1	1			40
							1908	3	28	9							
06	2700	N	2420	-0-	-280	-0-	9	1	581	2	Y	18	54	1			4
							1810	3	20	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	13	2	1			15
							2162	3	14	9							
08	2573	N	847	-0-	-1726	-0-	3	1	202	2	Y	13	27	1			1
							628	3	14	9							
09	3000	N	3627	-0-	627	627	15	1	876	2	Y	17	2	1			16
							2717	3	19	9							
*10	3100	N	2970	-0-	-130	497	12	1	711	2	Y	26					42
							2218	3	29	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	55	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	44	1	844	2	N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	2714	-0-	-3672	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	35	1	6723	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	2134	-0-	-3012	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3623	-0-	-1523	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	2538	-0-	-3462	-0-	14	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	26	1	4846	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	991	1	227	2	N	-0-					-0-
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	990	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1060	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1067	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	931	1	1309	2	N	-0-					-0-
*10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	591	1	1043	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6625	-0-	-133	-0-	214	1	6411	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	226	1	6013	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	198	1	5757	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6052	-0-	-582	-0-	226	1	5826	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6157	-0-	-263	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
*10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	227	1	6618	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	7	1	420	2	Y	1	1	1			8
							1304	3	1	9							
06	2010	N	1549	-0-	-461	-0-	6	1	376	2	Y	-0-					8
							1167	3									
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	10	1	376	2	Y	8					16
							1411	3	9	9							
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	5	18	1			3
							1339	3	6	9							
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	13	1	1			15
							1341	3	14	9							
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	Y	6					21
							1355	3	7	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	67	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	71	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	77	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	63	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	72	1	2099	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	425	1	12691	2	N	-0-					-0-
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	434	1	11586	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11477	-0-	-427	-0-	383	1	11094	2	N	-0-					-0-
08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	446	1	11517	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	11193	-0-	-327	-0-	373	1	10820	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11006	-0-	-898	-0-	365	1	10641	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6217	-0-	-882	-0-	31	1	6132	3	Y	49	64	1			40
							54	9									
06	6870	X	5953	-0-	-917	-0-	31	1	5875	3	Y	43	73	1			10
							47	9									
07	7099	X	6190	-0-	-909	-0-	44	1	6104	3	Y	38	2	1			46
							42	9									
08	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	32	1	6038	3	Y	20	51	1			15
							22	9									
09	6870	X	6210	-0-	-660	-0-	34	1	6141	3	Y	32	4	1			43
							35	9									
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	34	1	6320	3	Y	30	51	1			22
							33	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	25	1	4863	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4686	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	34	1	4775	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	26	1	4823	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	26	1	4647	3	N	-0-					-0-
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	36	1	7006	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	34	1	6600	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6790	-0-	-123	-0-	49	1	6741	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	35	1	6680	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	35	1	6286	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	36	1	6645	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	31	1	6097	3	Y	-0-					10
06	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	32	1	6200	3	Y	-0-					10
07	6727	X	6589	-0-	-138	-0-	47	1	6542	3	Y	-0-					10
08	6727	X	2570	-0-	-4157	-0-	14	1	2556	3	Y	-0-					10
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					10
*10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	40	1	7427	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	5279	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	170	1	4527	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	157	1	4555	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	179	1	4622	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	148	1	4317	2	Y	-0-					-0-
*10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	169	1	4939	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

05	28427	X	20922	-0-	-7505	-0-	107	1	20815	3	N	-0-					-0-
06	24960	X	19718	-0-	-5242	-0-	102	1	19616	3	N	-0-					-0-
07	24149	X	2421	-0-	-21728	-0-	17	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	23157	X	12946	-0-	-10211	-0-	68	1	12878	3	N	-0-					-0-
09	21570	X	12584	-0-	-8986	-0-	69	1	12515	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	13499	-0-	-7426	-0-	72	1	13427	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

05	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	27 25	1 9	5349	3	Y	23	23	1			-0-
*06	5850	X	2871	-0-	-2979	-0-	15 1	1 9	2855	3	Y	1	1	1			-0-
*07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	46	1	6327	3	Y	-0-					-0-
*08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	65	1	12227	3	Y	-0-					-0-
*09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	54	1	9754	3	Y	-0-					-0-
*10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	44	1	8121	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	243	1	7253	2	N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	267	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	231	1	6703	2	N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	251	1	6475	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	227	1	6577	2	N	-0-					-0-
*10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	243	1	7094	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2533	-0-	-107	-0-	13	1	2520	3	N	-0-					-0-
07	3007	N	2588	-0-	-419	-0-	19	1	2569	3	N	-0-					-0-
08	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	15	1	2754	3	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	14	1	2551	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	13	1	2483	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

05	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					13
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					13
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					13
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					13
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					13
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	38	1	7372	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7080	-0-	-720	-0-	37	1	7043	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	52	1	7281	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	39	1	7399	3	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	41	1	7404	3	N	-0-					-0-
*10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	40	1	7386	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	14	1	2650	3	N	-0-					-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	N	-0-					-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	18	1	2470	3	N	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-					-0-
*10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	13	1	2492	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	10	1	2036	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	1	1953	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	11	1	1937	3	N	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	10	1	1945	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	5	1	958	3	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	N	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	7	1	983	3	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	5	1	946	3	N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	786	-0-	-175	-0-	4	1	782	3	N	-0-					3
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	N	-0-					3
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-					3
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-					3
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	5	1	916	3	N	-0-					3
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	N	-0-					3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	87	1	2607	2	N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	101	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	2	N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	95	1	2750	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	93	1	2727	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10123	-0-	-231	-0-	328	1	9795	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9628	-0-	-362	-0-	348	1	9280	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	332	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	365	1	9409	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	316	1	9153	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9777	-0-	-360	-0-	324	1	9453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6572	-0-	-465	-0-	213	1	6359	2	N	-0-			-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	249	1	6635	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6819	-0-	-218	-0-	227	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	259	1	6688	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	224	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6794	-0-	-243	-0-	225	1	6569	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	N	-0-			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-			-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	3	N	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	N	-0-			-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	33	1	6374	3	N	-0-			-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-			-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	42	1	5885	3	N	-0-			-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-			-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	32	1	5794	3	N	-0-			-0-
*10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	32	1	5990	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	9	1	1179	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-			-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	8	1	1396	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2237	-0-	-1483	-0-	72	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	97	1	2582	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	84	1	2443	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	97	1	2493	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	89	1	2574	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	86	1	2513	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	26	1	3641	3	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	Y	-0-			-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-			-0-
*10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	21	1	3858	3	Y	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	167	1	3232	2	N	-0-			-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	156	1	3308	2	N	-0-			-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	152	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	151	1	3515	2	N	-0-			-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	154	1	3481	2	N	-0-			-0-
*10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	145	1	3548	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	11	1	681	2	Y	28	30	1			20
							2115	3	31	9							
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	11	1	650	2	Y	25	1	1			44
							2026	3	28	9							
07	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	15	1	650	2	Y	18	55	1			7
							2081	3	20	9							
08	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	11	1	658	2	Y	23	27	1			3
							2046	3	25	9							
09	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	11	1	618	2	Y	22	2	1			23
							1916	3	24	9							
10	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	11	1	638	2	Y	25	42	1			6
							1990	3	28	9							

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	880	1	1816	3	Y	-0-					129
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	854	1	2032	3	Y	-0-					129
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	887	1	1954	3	Y	-0-					129
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	883	1	2134	3	Y	35	146	1			18
							39	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	860	1	2737	3	Y	-0-					18
*10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	892	1	3359	3	Y	163					181
							179	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	81	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	82	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	97	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-
*10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	82	1	2392	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1043	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1016	1	4702	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4381	-0-	-1540	-0-	944	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1077	1	5402	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1016	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	1044	1	5145	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	Y	15	1	1			22
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	3	4	9	Y	4	23	1			3
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	1	1			15
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1666	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1551	3	17	9	Y	15	1	1			14
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1617	3	9	9	Y	8					22

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2272	-0-	-363	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	11	1	2046	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	1987	-0-	-493	-0-	14	1	1973	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	10	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	13	1	2351	3	N	-0-					-0-
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	33	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	32	1	6114	3	Y	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	45	1	6266	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6266	-0-	-27	-0-	33	1	6233	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	33	1	6026	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	33	1	6204	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	144	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
*10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1305	-0-	-834	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	924	-0-	-223	-0-	7	1	917	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	838	3	N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	31	1	6050	3	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	41	1	5644	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	29	1	5534	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	29	1	5242	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	29	1	5427	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	10					27
							793	3	11	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	2	22	1			7
							753	3	2	9							
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	2	1	1			8
							761	3	2	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	14					22
							755	3	15	9							
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	5					27
							715	3	6	9							
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-	16	1			11
							735	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9453	-0-	-405	-0-	64	1	9389	3	Y	-0-	1	1			3
06	9180	X	9090	-0-	-90	-0-	63	1	9027	3	Y	-0-					3
07	9486	X	9257	-0-	-229	-0-	88	1	9169	3	Y	-0-					3
08	9486	X	9244	-0-	-242	-0-	65	1	9179	3	Y	-0-					3
09	9150	X	8856	-0-	-294	-0-	64	1	8792	3	Y	-0-					3
10	9455	X	9148	-0-	-307	-0-	65	1	9083	3	Y	-0-					3

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	13	1	3746	3	Y	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	26	1	3646	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	14	1	1973	3	Y	13					175
							14	9									
06	2430	N	1764	-0-	-666	-0-	9	1	1747	3	Y	7					182
							8	9									
07	2511	N	512	-0-	-1999	-0-	4	1	502	3	Y	5	167	1			20
							6	9									
08	2015	N	505	-0-	-1510	-0-	3	1	501	3	Y	1					21
							1	9									
09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	4	1	720	3	Y	1					22
							1	9									
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	17					39
							19	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	30	1	5787	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5607	-0-	-453	-0-	29	1	5578	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	43	1	5913	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	31	1	5786	3	N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	31	1	5653	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	31	1	5805	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	35	1	6838	3	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	34	1	6628	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	48	1	6656	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6806	-0-	-45	-0-	36	1	6770	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6583	-0-	-47	-0-	36	1	6547	3	N	-0-					-0-
*10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	37	1	6919	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6369	-0-	-296	-0-	33	1	6336	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	32	1	6194	3	Y	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	49	1	6749	3	Y	-0-					-0-
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	36	1	6787	3	Y	-0-					-0-
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	37	1	6796	3	Y	-0-					-0-
*10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	36	1	6659	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	22	1	3222	3	Y	11					148
							12	9									
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	22	1	3110	3	Y	8	149	1			7
							9	9									
07	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	30	1	3150	3	Y	-0-					7
08	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	22	1	3152	3	Y	-0-					7
09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	22	1	3028	3	Y	2					9
							2	9									
10	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	22	1	3102	3	Y	3					12
							3	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	404	1	12084	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11977	-0-	-263	-0-	433	1	11544	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12453	-0-	-195	-0-	415	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12252	-0-	-396	-0-	457	1	11795	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	397	1	11504	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	12297	-0-	-196	-0-	407	1	11890	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	13	1	2479	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	12	1	2371	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	18	1	2428	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	11	1	2020	3	N	-0-					-0-
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	9	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	7	1	1284	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	9	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	12	1	1728	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	9	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	9	1	1637	3	N	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	10183	-0-	-295	-0-	52	1	10131	3	Y	-0-					-0-
06	10140	X	9825	-0-	-315	-0-	51	1	9774	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9878	-0-	-600	-0-	70	1	9789	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	52	1	9778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9870	X	9373	-0-	-497	-0-	51	1	9322	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	48	1	9014	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	47	-0-	-733	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	236	-0-	-539	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	4	1	730	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

05	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	29	1	5735	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	30	1	5703	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	42	1	5848	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	31	1	5810	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	28	1	5103	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5111	-0-	-810	-0-	27	1	5084	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

05	3441	X	1151	-0-	-2290	-0-	37	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2737	-0-	-293	-0-	99	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	620	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	123	1	3567	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	124	1	3629	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	162	1	4841	2	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	149	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	161	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
*10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

05	3689	X	2437	-0-	-1252	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	14	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	1885	-0-	-1339	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	1029	-0-	-2031	-0-	6	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	1633	-0-	-816	-0-	9	1	1624	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5823	-0-	-253	-0-	30	1	5793	3	Y	-0-	35	1			4
06	5850	X	5690	-0-	-160	-0-	29	1	5647	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
07	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	41	1	5697	3	Y	19	29	1	5	6	-0-
							21	9									
*08	5921	X	5706	-0-	-215	-0-	30	1	5674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	5730	X	5573	-0-	-157	-0-	30	1	5534	3	Y	8					8
							9	9									
10	5890	X	5641	-0-	-249	-0-	30	1	5587	3	Y	22	30	1			-0-
							24	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1110	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3565	-0-	-2165	-0-	129	1	3436	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	818	-0-	-6352	-0-	27	1	791	2	N	-0-					-0-
*10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11632	-0-	-1078	-0-	377	1	11255	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11133	-0-	-1077	-0-	402	1	10731	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11268	-0-	-1349	-0-	376	1	10892	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	11026	-0-	-1560	-0-	411	1	10615	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	350	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10725	-0-	-900	-0-	355	1	10370	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7770	-0-	-1220	-0-	251	1	7519	2	N	-0-					-0-
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	289	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5353	-0-	-2862	-0-	178	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	277	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	256	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	249	1	7279	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	389	1	3217	3	N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	375	1	2806	3	N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	388	1	2217	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	375	1	556	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	360	1			N	-0-					-0-
10	1922	X	1284	-0-	-638	-0-	354	1	930	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	32	1	6150	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	30	1	5857	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	44	1	6096	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	32	1	6026	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	32	1	5808	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	32	1	5878	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	727	1	21720	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	20987	-0-	-733	-0-	758	1	20229	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	20468	-0-	-1976	-0-	682	1	19786	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	21388	-0-	-1056	-0-	798	1	20590	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	20701	-0-	-1019	-0-	690	1	20011	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	20984	-0-	-1460	-0-	695	1	20289	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	12	1	2345	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	28	1	5437	3	Y	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	35	1	4797	3	Y	-0-					-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	Y	-0-					-0-
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	39	1	7615	3	Y	-0-					33
06	7890	X	6957	-0-	-933	-0-	36	1	6921	3	Y	-0-					33
07	8153	X	6469	-0-	-1684	-0-	46	1	6413	3	Y	9					42
							10	9									
08	8153	X	6065	-0-	-2088	-0-	32	1	6032	3	Y	1					43
							1	9									
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	51	1	9290	3	Y	-0-					43
*10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	47	1	8855	3	Y	-0-					43

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	638	1	2684	3	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	373	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	379	1	2206	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	384	1	2230	3	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	111	1	2811	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	15	1	2723	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	287	1	8591	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	311	1	8295	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	295	1	8542	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	321	1	8271	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	279	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	285	1	8330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	23	1	4436	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	19	1	3668	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	19	1	3499	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	1899	-0-	-767	-0-	10	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1477	-0-	-755	-0-	11	1	1466	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	770	-0-	-1121	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	590	-0-	-1330	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	5	1	914	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8936	-0-	-612	-0-	46	1	8890	3	Y	-0-					47
06	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	44	1	8487	3	Y	-0-	45	1			2
07	9300	X	8673	-0-	-627	-0-	62	1	8611	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	46	1	8601	3	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	45	1	8164	3	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7956	-0-	-972	-0-	43	1	7913	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6549	-0-	-922	-0-	212	1	6337	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6536	-0-	-694	-0-	236	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7024	-0-	-447	-0-	234	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	238	1	6141	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	215	1	6231	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6730	-0-	-307	-0-	223	1	6507	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	14	1	2800	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2754	-0-	-67	-0-	20	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	14	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2379	-0-	-380	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	118	1	3530	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	119	1	3441	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	132	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	111	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	118	1	3449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	25	1	3711	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	27	1	3879	3	Y	-0-					2
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	45	1	4674	3	Y	-0-					2
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	33	1	4597	3	Y	-0-					2
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	22	1	3039	3	Y	-0-					2
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	30	1	4236	3	Y	-0-					2

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	867	1	5855	3	Y	-0-					5
06	7740	X	5875	-0-	-1865	-0-	832	1	5043	3	Y	-0-					5
07	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	913	1	4849	3	Y	1					6
							1	9									
08	7998	X	5194	-0-	-2804	-0-	862	1	4331	3	Y	1					7
							1	9									
09	7740	X	5949	-0-	-1791	-0-	876	1	5073	3	Y	-0-					7
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	781	1	5358	3	Y	-0-					7

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-	52	1	10232	3	N	99					220
							109	9									
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	54	1	10341	3	N	85	179	1			126
							94	9									
07	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	76	1	10501	3	N	87					213
							96	9									
08	10757	X	10593	-0-	-164	-0-	55	1	10463	3	N	68	174	1			107
							75	9									
09	10500	X	10080	-0-	-420	-0-	55	1	9942	3	N	75					182
							83	9									
10	10850	X	10813	-0-	-37	-0-	57	1	10634	3	N	111	177	1			116
							122	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					42
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	22	1	4178	3	Y	-0-					42
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-					42
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	22	1	4122	3	Y	-0-					42
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	26	1	4671	3	Y	-0-					42
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	26	1	4842	3	Y	-0-					42

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	615	1	5076	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	593	1	4451	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	624	1	4846	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	614	1	4751	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	595	1	4510	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	614	1	4589	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	19	1	3709	3	Y	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17	1	3209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22	1	3093	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	20	1	3599	3	Y	-0-					-0-
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	19	1	3447	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4172	-0-	-788	-0-	135	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	138	1	3689	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4299	-0-	-51	-0-	143	1	4156	2	N	-0-					-0-
*10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	141	1	4108	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3241	-0-	141	141	726	1	2515	3	N	-0-					27
06	7125	X	6984	-0-	-141	-0-	723	1	6261	3	N	-0-					27
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	785	1	10076	3	N	-0-					27
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	643	1	4270	3	N	-0-					27
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	679	1	2125	3	N	-0-					27
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	725	1	2157	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	25	1	4791	3	N	-0-					-0-
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	24	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	35	1	4825	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	25	1	4790	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	25	1	4567	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	25	1	4708	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	33	1	4857	3	Y	27	130	1			-0-
							30	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	34	1	4848	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	47	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	35	1	4900	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	35	1	4740	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	35	1	4854	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	12	1	1660	3	N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	23	1	4534	3	Y	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	25	1	4723	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	36	1	4992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	25	1	4695	3	Y	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	25	1	4602	3	Y	-0-					-0-
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	25	1	4736	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	12	1	1699	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	9	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	8	1	1104	3	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	863	3	Y	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	11	1	2074	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	15	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	11	1	2044	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	11	1	1940	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	11	1	2034	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	20	1	2760	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	1124	-0-	-1604	-0-	6	1	1063	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	5	1	282	2	Y	-0-	44	1			2
							878	3									
*06	1770	X	406	-0-	-1364	-0-	77	1	77	2	Y	9	2	1			9
							242	3	10	9							
*07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	519	1	77	2	Y	19					28
							3540	3	21	9							
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	Y	21	32	1			17
							2823	3	23	9							
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	23	31	1			9
							2697	3	25	9							
*10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	32	35	1			6
							2690	3	35	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	10	1	1938	3	Y	11	44	1			15
							12	9									
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	10	1	1885	3	Y	20	2	1			33
							22	9									
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	14	1	1923	3	Y	9	34	1			8
							10	9									
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1898	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	10	1	1781	3	Y	13	29	1			7
							14	9									
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	10	1	1893	3	Y	18	2	1			23
							20	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	45	1	6300	3	Y	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6237	3	Y	-0-					-0-
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	30	1	5410	3	Y	-0-					-0-
*10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5347	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	Y	161					161
							177	9									
06	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	21	1	3960	3	Y	11	172	1			-0-
							12	9									
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	32	1	4377	3	Y	-0-					-0-
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	24	1	4462	3	Y	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	24	1	4365	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	344	1	3025	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	340	1	2970	3	Y	55	2	1			53
							61	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	370	1	3045	3	Y	4	57	1			-0-
							4	9									
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	345	1	3029	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	351	1	2912	3	Y	60	5	1			56
							66	9									
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	363	1	2989	3	Y	50	55	1			51
							55	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

05	18941	X	17858	-0-	-1083	-0-	578	1	17280	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16826	-0-	-1174	-0-	608	1	16218	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	16997	-0-	-1603	-0-	567	1	16430	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16573	-0-	-1779	-0-	618	1	15955	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	15893	-0-	-1747	-0-	530	1	15363	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16205	-0-	-1651	-0-	537	1	15668	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	325	1	9729	2	N	-0-					-0-
06	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	315	1	8397	2	N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	279	1	8093	2	N	-0-					-0-
08	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	295	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	246	1	7122	2	N	-0-					-0-
*10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	243	1	7095	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 7355

05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	144	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	149	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	633	1	16338	2	N	-0-					-0-
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	451	1	13094	2	N	-0-					-0-
*10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	411	1	11989	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	981	-0-	-579	-0-	5	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	7	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

05	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	16	1	3081	3	N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	18	1	3453	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	12	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2022	-0-	-1388	-0-	11	1	2011	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	16	1	2948	3	N	-0-					-0-
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	18	1	3401	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	151	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	150	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	2	N	-0-					-0-
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	142	1	4131	2	N	-0-					-0-
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2863	3	Y	12	26	1			23
							13	9									
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	23	45	1			1
							25	9									
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	20	1	2772	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	14	1	2615	3	Y	27	1	1			30
							30	9									
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	15	1	2667	3	Y	25	45	1			10
							28	9									
10	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	15	1	2743	3	Y	33	3	1			40
							36	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	12990	-0-	-650	-0-	420	1	12570	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12553	-0-	-377	-0-	453	1	12100	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	428	1	12416	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	12607	-0-	-692	-0-	470	1	12137	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12088	-0-	-662	-0-	403	1	11685	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12377	-0-	-612	-0-	410	1	11967	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	90	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	108	1	2882	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	140	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	720	1	4136	2	N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	161	1	4661	2	N	-0-					-0-
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	210	1	6291	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6328	-0-	-572	-0-	229	1	6099	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	210	1	6078	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6105	-0-	-1025	-0-	228	1	5877	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6064	-0-	-596	-0-	202	1	5862	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	200	1	5848	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	30	1	5757	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	28	1	5323	3	N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	41	1	5708	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	29	1	5560	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5413	-0-	-77	-0-	30	1	5383	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	28	1	5187	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	317	1	9478	2	N	-0-					-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	337	1	8984	2	N	-0-					-0-
07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	317	1	9183	2	N	-0-					-0-
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	345	1	8909	2	N	-0-					-0-
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	299	1	8668	2	N	-0-					-0-
*10	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	315	1	9196	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	376	1	5060	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	3	N	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	376	1	4893	3	N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	364	1	4683	3	N	-0-					-0-
*10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	378	1	5099	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

05	17670	X	16698	-0-	-972	-0-	85	1	16596	3	Y	15					40
							17	9									
06	16770	X	15819	-0-	-951	-0-	82	1	15716	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
07	17267	X	16665	-0-	-602	-0-	119	1	16544	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	17050	X	16243	-0-	-807	-0-	86	1	16157	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	86	1	15592	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	16709	X	16098	-0-	-611	-0-	86	1	16011	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

05	7068	X	6778	-0-	-290	-0-	35	1	6743	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6520	-0-	-200	-0-	34	1	6486	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6236	-0-	-708	-0-	45	1	6191	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	33	1	6152	3	N	-0-					-0-
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	36	1	6618	3	N	-0-					-0-
*10	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	37	1	6927	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	172	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	192	1	5571	2	N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	206	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	153	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	171	1	4998	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

05	16926	X	15649	-0-	-1277	-0-	507	1	15142	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14922	-0-	-1158	-0-	539	1	14383	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	510	1	14792	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	15293	-0-	-889	-0-	571	1	14722	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14719	-0-	-731	-0-	490	1	14229	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14970	-0-	-685	-0-	496	1	14474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	1062	1	1487	3	Y	17					41
							19	9									
06	2580	N	2438	-0-	-142	-0-	1027	1	1399	3	Y	11	50	1			2
							12	9									
07	2697	N	1669	-0-	-1028	-0-	1058	1	599	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	1062	1	1438	3	Y	17	25	1			3
							19	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1028	1	1402	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	1061	1	1371	3	Y	18	29	1			2
							20	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

05	12183	X	10976	-0-	-1207	-0-	355	1	10621	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10679	-0-	-691	-0-	386	1	10293	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11043	-0-	-706	-0-	368	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	399	1	10306	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	346	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10175	-0-	-861	-0-	337	1	9838	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

05	2108	N	1126	-0-	-982	-0-	733	1	393	2	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	440	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	796	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	857	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

05	2697	N	2611	-0-	-86	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	12	1	2321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	3	-0-	-2632	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	7	1	1417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	11	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	9	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	9	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

05	7874	X	7140	-0-	-734	-0-	36	1	7104	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6776	-0-	-664	-0-	35	1	6741	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6927	-0-	-482	-0-	49	1	6878	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5993	-0-	-1177	-0-	33	1	5960	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	36	1	6708	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	20	1	3815	3	Y	-0-					28
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	19	1	3724	3	Y	-0-					28
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	27	1	3764	3	Y	27					55
							30	9									
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	20	1	3812	3	Y	50	66	1			39
							55	9									
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	21	1	3788	3	Y	5	5	1			39
							6	9									
10	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	21	1	3846	3	Y	1					40
							1	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44275	X	44275	-0-	-0-	-0-	1433	1	42842	2	N	-0-					-0-
06	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1428	1	38101	2	N	-0-					-0-
07	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1282	1	37177	2	N	-0-					-0-
08	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	1319	1	34037	2	N	-0-					-0-
09	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	1088	1	31562	2	N	-0-					-0-
*10	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	1068	1	31175	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	24	1	4753	3	N	-0-					-0-
06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	46	1	8919	3	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	61	1	8428	3	N	-0-					-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	45	1	8492	3	N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	43	1	7835	3	N	-0-					-0-
*10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	45	1	8289	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	363	1	6405	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	303	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	300	1	6383	2	N	-0-					-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	277	1	5812	2	N	-0-					-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	265	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2727	-0-	-156	-0-	14	1	2713	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2595	-0-	-45	-0-	13	1	2582	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	18	1	2484	3	N	-0-					-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	3	N	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	3	N	-0-					-0-
*10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	16	1	2906	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	173	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	155	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	198	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10618	-0-	-449	-0-	344	1	10274	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9377	-0-	-1153	-0-	339	1	9038	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10548	-0-	-333	-0-	352	1	10196	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10331	-0-	-550	-0-	385	1	9946	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9908	-0-	-382	-0-	330	1	9578	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10204	-0-	-429	-0-	338	1	9866	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	734	1	21953	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	756	1	20184	2	N	-0-					-0-
07	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	709	1	20556	2	N	-0-					-0-
08	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	770	1	19872	2	N	-0-					-0-
09	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	630	1	18284	2	N	-0-					-0-
*10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	627	1	18308	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	105	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	115	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	98	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	104	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	87	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	89	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	189	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	128	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	134	1	3908	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					20
06	3750	X	3008	-0-	-742	-0-	16	1	2992	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	26	1	3584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	18	1	3407	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	18	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2756	-0-	-871	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	15	1	2060	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	27	1	5196	3	N	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	37	1	5132	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	24	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	28	1	5143	3	N	-0-					-0-
*10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	46	1	9022	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	62	1	8605	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	46	1	8745	3	Y	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	48	1	8821	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	46	1	8534	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	315	1	9418	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	344	1	9196	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9664	-0-	-628	-0-	322	1	9342	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9370	-0-	-922	-0-	349	1	9021	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9175	-0-	-683	-0-	304	1	8871	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6064	-0-	-570	-0-	196	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	204	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	210	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	225	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5385	-0-	-735	-0-	179	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	168	1	4893	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	218	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5868	-0-	-882	-0-	212	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6643	-0-	-332	-0-	221	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	251	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6382	-0-	-218	-0-	213	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	212	1	6194	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5409	-0-	-1597	-0-	28	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4947	-0-	-1443	-0-	26	1	4921	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4833	-0-	-1429	-0-	35	1	4798	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4649	-0-	-1334	-0-	25	1	4624	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4319	-0-	-1171	-0-	24	1	4295	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	4265	-0-	-1129	-0-	23	1	4242	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	805	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6850	-0-	-230	-0-	782	1	6068	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	822	1	6464	3	N	-0-					-0-
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	811	1	6736	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6789	-0-	-51	-0-	783	1	6006	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	806	1	5752	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8079	-0-	-880	-0-	41	1	8006	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	8100	X	7789	-0-	-311	-0-	40	1	7718	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
07	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	55	1	7680	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	38	1	7237	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
09	7860	X	6616	-0-	-1244	-0-	36	1	6580	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6760	-0-	-1331	-0-	36	1	6724	3	Y	-0-					-0-

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	22	1	4269	3	Y	9					21
							10	9									
06	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-	19	1			2
07	4495	X	3855	-0-	-640	-0-	28	1	3821	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	19	1	3548	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	4290	X	3417	-0-	-873	-0-	19	1	3394	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	24	1	4380	3	Y	1					4
							1	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	909	1	1998	3	Y	8	30	1			11
							9	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	877	1	1819	3	Y	4	1	1			14
							4	9									
05	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	863	1	1436	3	Y	11	22	1			3
							12	9									
06	2820	X	2326	-0-	-494	-0-	778	1	1542	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	911	1	1600	3	Y	9					16
							10	9									
08	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	907	1	1427	3	Y	19					35
							21	9									
*09	2700	X	2291	-0-	-409	-0-	878	1	1413	3	Y	-0-	31	1			4
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	891	1	1454	3	Y	13	2	1			15
							14	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	6	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	15	1	2856	3	Y	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	20	1	2833	3	Y	-0-					-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	15	1	2679	3	Y	-0-					-0-
*10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	15	1	2768	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	9	1	1588	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	13	1	1811	3	Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	10	1	1725	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4845	-0-	-518	-0-	25	1	4820	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4455	-0-	-885	-0-	23	1	4432	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4877	-0-	-641	-0-	35	1	4842	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	26	1	4829	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	26	1	4658	3	N	-0-					-0-
*10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	27	1	5062	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	49	1	9491	3	N	-0-					-0-
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	44	1	8377	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	58	1	8068	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	44	1	8206	3	N	-0-					-0-
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	47	1	8601	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	45	1	8359	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		14460	-0-	14460	14460	74	1	14386	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		13814	-0-	13814	28274	71	1	13743	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		14081	-0-	14081	42355	101	1	13980	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		13797	-0-	13797	56152	73	1	13724	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		13278	-0-	13278	69430	72	1	13206	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		13563	-0-	13563	82993	73	1	13490	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	155	1	4628	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	179	1	4772	2	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	168	1	4867	2	N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	183	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4362	-0-	-348	-0-	145	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3562	-0-	-1305	-0-	118	1	3444	2	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14	47	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	290	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	327	1	8714	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	336	1	8670	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8540	-0-	-490	-0-	285	1	8255	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8612	-0-	-719	-0-	285	1	8327	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	5433	-0-	-6192	-0-	176	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	31617	X	31617	-0-	-0-	-0-	1142	1	30475	2	N	-0-					-0-
07	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	958	1	27784	2	N	-0-					-0-
08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	967	1	24964	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	779	1	22591	2	N	-0-					-0-
*10	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	739	1	21560	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	34	1	6720	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6081	-0-	-879	-0-	31	1	6050	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6281	-0-	-911	-0-	45	1	6236	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6522	-0-	-639	-0-	34	1	6488	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	34	1	6276	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6522	-0-	-236	-0-	35	1	6487	3	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13517	-0-	-433	-0-	69	1	13448	3	Y	-0-					-0-
06	13410	X	13010	-0-	-400	-0-	67	1	12943	3	Y	-0-					-0-
07	13764	X	13486	-0-	-278	-0-	96	1	13390	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	13347	-0-	-169	-0-	70	1	13277	3	Y	-0-					-0-
09	13080	X	12099	-0-	-981	-0-	66	1	12033	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12248	-0-	-1268	-0-	66	1	12182	3	Y	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2018 - P/A 06/22/18

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8894	-0-	-189	-0-	45	1	8849	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8543	-0-	-7	-0-	44	1	8499	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8200	-0-	-449	-0-	59	1	8141	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	43	1	8043	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	44	1	8007	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	7211	-0-	-1686	-0-	39	1	7172	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	9	1	1665	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	12	1	1614	3	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	20	1	3935	3	Y	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	20	1	3838	3	Y	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27	1	3818	3	Y	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	20	1	3690	3	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	-0-					-0-
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	21	1	3865	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4739	-0-	-31	-0-	25	1	4714	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	1689	-0-	-3240	-0-	286	1	1403	3	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	394	1	4873	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	24	1	4285	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	25	1	4655	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	26	1	4995	3	Y	-0-					2
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	5164	3	Y	-0-					2
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	40	1	5561	3	Y	-0-					2
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	27	1	5050	3	Y	-0-					2
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	28	1	5164	3	Y	-0-					2
*10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	31	1	5759	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

05	11532	X	2551	-0-	-8981	-0-	83	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	2200	1	58707	2	N	-0-					-0-
07	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	1916	1	55573	2	N	-0-					-0-
*08	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1761	1	45439	2	N	-0-					-0-
*09	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	1352	1	39233	2	N	-0-					-0-
*10	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	1260	1	36779	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	10					65
							11	9									
06	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	28	1	5417	3	N	-0-					65
07	5890	X	5668	-0-	-222	-0-	40	1	5620	3	N	7					72
							8	9									
08	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	30	1	5694	3	N	77					149
							85	9									
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	N	28	170	1			7
							31	9									
10	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	31	1	5699	3	N	-0-					7

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

05	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	27	1	5205	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	29	1	5573	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	40	1	5618	3	N	-0-					-0-
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	29	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	29	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	29	1	5417	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1420	1	4838	3	N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1368	1	4267	3	N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1404	1	3617	3	N	-0-					-0-
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1411	1	3631	3	N	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1371	1	3775	3	N	-0-					-0-
*10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1414	1	3780	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	68	1	2038	2	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	65	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	67	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

05	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	142	1	4247	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4576	-0-	-164	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	165	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4202	-0-	-758	-0-	157	1	4045	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4293	-0-	-507	-0-	143	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	141	1	4109	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	314	1	1053	2	N	-0-					-0-
*12	2790	N	421	-0-	-2369	-0-	353	1	68	2	N	-0-					-0-
*01	2356	N	31	-0-	-2325	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	77	1	2216	2	N	-0-					-0-
*03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	N	-0-					-0-
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	2	N	-0-					-0-
*05	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	77	1	2292	2	N	-0-					-0-
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	2	N	-0-					-0-
*07	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	65	1	1874	2	N	-0-					-0-
*08	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	64	1	1652	2	N	-0-					-0-
*09	2670	N	1708	-0-	-962	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

05	6541	X	6473	-0-	-68	-0-	32	1	6314	3	N	115					122
							127	9									
06	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	31	1	6039	3	N	-0-					122
07	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	45	1	6192	3	N	-0-					122
08	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	33	1	6216	3	N	-0-					122
09	6270	X	6034	-0-	-236	-0-	33	1	6001	3	N	-0-					122
10	6479	X	6187	-0-	-292	-0-	33	1	6080	3	N	67	186	1			3
							74	9									

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	194	1	5797	2	N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	243	1	6479	2	N	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	212	1	6139	2	N	-0-					-0-
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	235	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5239	-0-	-1331	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5490	-0-	-1299	-0-	182	1	5308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	3160	3	N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	22	1	3081	3	N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	N	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	16	1	2903	3	N	-0-					-0-
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	925	1	5105	3	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	896	1	4931	3	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	936	1	5176	3	N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	927	1	5231	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	929	-0-	-1561	-0-	149	1	780	3	N	-0-					-0-
*10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	53	1	4497	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	22	1	4314	3	Y	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	34	1	4678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	23	1	4327	3	Y	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	24	1	4441	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	25	1	4605	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	112	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	119	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	110	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	110	1	3216	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	11	1	1480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	8	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	37	1	7212	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	36	1	6975	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6773	-0-	-977	-0-	48	1	6725	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	35	1	6514	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	5596	-0-	-1574	-0-	31	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	34	1	6380	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	20	1	3839	3	N	-0-			-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	26	1	5062	3	N	-0-			-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	40	1	5489	3	N	-0-			-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	38	1	7141	3	N	-0-			-0-
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	44	1	8037	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	3612	-0-	-976	-0-	19	1	3593	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6226	-0-	-36	-0-	32	1	6194	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5718	-0-	-342	-0-	30	1	5688	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	38	1	5263	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	29	1	5470	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	5785	-0-	-245	-0-	32	1	5753	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	31	1	5768	3	N	-0-			-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	19	1	3649	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	18	1	3478	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	27	1	3722	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	20	1	3683	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	19	1	3532	3	N	-0-			-0-
*10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	20	1	3748	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	236	1	7064	2	N	-0-			-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	255	1	6811	2	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	243	1	6257	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6291	-0-	-369	-0-	210	1	6081	2	N	-0-			-0-
*10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	242	1	7067	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	9	1	1632	3	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	12	1	1646	3	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-			-0-
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	5	1	964	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	5	1	908	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	-0-			-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	5	1	847	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11544	-0-	-1073	-0-	374	1	11170	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11067	-0-	-1143	-0-	400	1	10667	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	384	1	11141	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	10887	-0-	-1544	-0-	406	1	10481	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11023	-0-	-827	-0-	367	1	10656	2	N	-0-			-0-
*10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	393	1	11462	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	49	1	9598	3	N	-0-			-0-
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	47	1	9103	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	9179	-0-	-152	-0-	66	1	9113	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	47	1	8833	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8552	-0-	-478	-0-	47	1	8505	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	8078	-0-	-13	-0-	41	1	8037	3	N	-0-			1
06	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	39	1	7415	3	N	-0-			1
07	8060	X	7496	-0-	-564	-0-	54	1	7442	3	N	-0-			1
08	8091	X	7949	-0-	-142	-0-	42	1	7907	3	N	-0-			1
09	7830	X	7479	-0-	-351	-0-	41	1	7438	3	N	-0-			1
10	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	39	1	7161	3	N	-0-			1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	Y	20			116
							22	9							
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	Y	20			136
							22	9							
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18	1	2520	3	Y	20			156
							22	9							
08	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	13	1	2430	3	Y	21			177
							23	9							
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	13	1	2282	3	Y	20			197
							22	9							
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	13	1	2356	3	Y	-0-			197

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2882	-0-	-125	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-			27
06	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-			27
07	3100	N	3362	-0-	262	262	24	1	3338	3	Y	-0-			27
08	3100	N	3288	-0-	188	450	17	1	3271	3	Y	-0-			27
09	3000	N	3110	-0-	110	560	17	1	3093	3	Y	-0-			-0-
*10	3603	X	3043	-0-	-560	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	13048	-0-	-3816	-0-	422	1	12626	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	4570	-0-	-11540	-0-	165	1	4405	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	16319	-0-	-328	-0-	544	1	15775	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	14668	-0-	-1793	-0-	547	1	14121	2	N	-0-			-0-
09	15780	X	14412	-0-	-1368	-0-	480	1	13932	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	14034	-0-	-2272	-0-	465	1	13569	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	725	1	2327	3	Y	6	209	1			-0-
							7	9									
06	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	697	1	1302	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	2542	X	991	-0-	-1551	-0-	715	1	273	3	Y	3					7
							3	9									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	725	1	2232	3	Y	4					11
							4	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	708	1	3270	3	Y	1					12
							1	9									
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	732	1	3608	3	Y	26					38
							29	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

05	9207	X	8770	-0-	-437	-0-	284	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8403	-0-	-507	-0-	304	1	8099	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8802	-0-	-374	-0-	293	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8646	-0-	-344	-0-	323	1	8323	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8154	-0-	-456	-0-	272	1	7882	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8608	-0-	-196	-0-	285	1	8323	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	204	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	234	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6894	-0-	-546	-0-	230	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	258	1	6666	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6683	-0-	-517	-0-	223	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	223	1	6522	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

05	16740	X	11268	-0-	-5472	-0-	365	1	10903	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	8092	-0-	-4328	-0-	292	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	7402	-0-	-5432	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	7902	-0-	-4250	-0-	295	1	7607	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	7733	-0-	-3157	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	244	1	7133	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	23	1	3260	3	Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	17	1	3108	3	Y	-0-					-0-
*10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	17	1	3137	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	22	1	4347	3	Y	135	121	1			39
							149	9									
06	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					39
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	4321	3	Y	-0-					39
08	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					39
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	26	1	4790	3	Y	144	183	1			-0-
							158	9									
*10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	25	1	4675	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	607	1	18149	2	N	-0-					-0-
06	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	600	1	16000	2	N	-0-					-0-
07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	532	1	15427	2	N	-0-					-0-
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	562	1	14490	2	N	-0-					-0-
09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	459	1	13310	2	N	-0-					-0-
*10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	438	1	12772	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	211	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	212	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	195	1	5650	2	N	-0-					-0-
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	214	1	5515	2	N	-0-					-0-
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	187	1	5410	2	N	-0-					-0-
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	121	1	3524	2	N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3548	3	Y	58	38	1			20
							64	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	26	1	3644	3	Y	31	1	1			50
							34	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	19	1	3638	3	Y	12	41	1			21
							13	9									
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3491	3	Y	23	27	1			17
							25	9									
*10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	Y	30	1	1			46
							33	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	4673	-0-	-3511	-0-	151	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	158	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	152	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	164	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	143	1	4154	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	147	1	4298	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	197	1	731	3	N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	726	1	1070	3	N	-0-					-0-
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	678	1	1121	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	9	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	5	1	875	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5263	-0-	-38	-0-	27	1	5236	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	36	1	4984	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	26	1	4801	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	39	1	5719	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5625	-0-	-75	-0-	39	1	5586	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	55	1	5688	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	40	1	5653	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5320	-0-	-320	-0-	39	1	5281	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	40	1	5581	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	14	1	2629	3	Y	110					150
							121	9									
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	Y	22	172	1			-0-
							24	9									
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	15	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	923	1	4593	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	894	1	4525	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4028	-0-	-1831	-0-	921	1	3107	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	4913	-0-	-822	-0-	920	1	3993	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4737	-0-	-813	-0-	891	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	920	1	3983	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-			13
06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-			13
07	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	24	1	3319	3	Y	-0-			13
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-			13
09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	18	1	3281	3	Y	-0-			13
10	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-			13

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	775	1	23159	2	N	-0-			-0-
06	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	702	1	18724	2	N	-0-			-0-
07	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	625	1	18134	2	N	-0-			-0-
08	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	663	1	17098	2	N	-0-			-0-
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	543	1	15753	2	N	-0-			-0-
*10	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	535	1	15617	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	19	1	3686	3	N	-0-			-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	16	1	3064	3	N	-0-			-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	279	1	4460	3	N	-0-			-0-
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	254	1	4899	3	N	-0-			-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	19	1	3402	3	N	-0-			-0-
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4424	-0-	-1404	-0-	143	1	4281	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	4266	-0-	-1374	-0-	154	1	4112	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4715	-0-	-1113	-0-	157	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	201	1	5195	2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5344	2	N	-0-			-0-
*10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	196	1	5733	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	100	1	2994	2	N	-0-			-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	135	1	2954	2	N	-0-			-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	122	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	119	1	3067	2	N	-0-			-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	102	1	2985	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	157	1	4686	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	4711	-0-	-959	-0-	170	1	4541	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	167	1	4837	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	187	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	153	1	4435	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	164	1	4801	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	891	1	4403	3	N	-0-			-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	859	1	3582	3	N	-0-			-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	895	1	3745	3	N	-0-			-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	240	1	2959	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	15	1	2720	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	13	1	2473	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	390	1	5969	3	N	-0-			-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	902	1	6065	3	N	-0-			-0-
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	944	1	6274	3	N	-0-			-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	900	1	5738	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4386	-0-	-1164	-0-	24	1	4362	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	27	1	5095	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	722	1	7871	3	N	-0-			-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	700	1	7747	3	N	-0-			-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	736	1	7471	3	N	-0-			-0-
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	724	1	7972	3	N	-0-			-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	701	1	7381	3	N	-0-			-0-
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	724	1	7738	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	36	1	6978	3	N	-0-			-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	35	1	6753	3	N	-0-			-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	50	1	6879	3	N	-0-			-0-
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	35	1	6591	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	36	1	6594	3	N	-0-			-0-
*10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	37	1	6812	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

05	7471	X	7197	-0-	-274	-0-	364	1	6833	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6773	-0-	-457	-0-	308	1	6465	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	299	1	6682	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	313	1	7062	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6874	-0-	-416	-0-	297	1	6577	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7170	-0-	-22	-0-	283	1	6887	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	23	1	4396	3	N	-0-			-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	30	1	4226	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	22	1	4224	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4146	-0-	-204	-0-	23	1	4123	3	N	-0-			-0-
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	402	1	5884	3	N	-0-			-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	387	1	5191	3	N	-0-			-0-
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	410	1	5230	3	N	-0-			-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	284	1	3732	3	N	-0-			-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	67	1	3373	3	N	-0-			-0-
*10	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	493	1	22485	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	113	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	108	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	117	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	101	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

05	7998	X	7763	-0-	-235	-0-	251	1	7512	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	274	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	266	1	7708	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	296	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7628	-0-	-112	-0-	254	1	7374	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7778	-0-	-189	-0-	258	1	7520	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

05	9145	X	9132	-0-	-13	-0-	47	1	9085	3	Y	-0-					3
06	12210	X	8476	-0-	-3734	-0-	44	1	8432	3	Y	-0-					3
07	12338	X	8335	-0-	-4003	-0-	60	1	8275	3	Y	-0-					3
08	10292	X	8650	-0-	-1642	-0-	46	1	8604	3	Y	-0-					3
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	47	1	8584	3	Y	-0-					3
10	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	45	1	8355	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	67	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	80	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	438	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	2639	N	2524	-0-	-115	-0-	109	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	83	1	2413	2	N	-0-					-0-
*10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2461	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	60	1	11789	3	N	-0-					-0-
06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	58	1	11148	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	11281	-0-	-189	-0-	81	1	11200	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	60	1	11246	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	59	1	10794	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	7204	-0-	-4266	-0-	39	1	7165	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

05	9920	X	9716	-0-	-204	-0-	315	1	9401	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9151	-0-	-449	-0-	331	1	8820	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9307	-0-	-613	-0-	310	1	8997	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	344	1	8869	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9218	-0-	-172	-0-	307	1	8911	2	N	-0-					-0-
*10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	324	1	9469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	8					45
							9	9									
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	10	1	1821	3	Y	15	34	1			26
							17	9									
07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	14	1	1884	3	Y	7	1	1			32
							8	9									
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	10	1	1861	3	Y	9					41
							10	9									
09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	10	1	1797	3	Y	9	29	1			21
							10	9									
*10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1871	3	Y	12	2	1			31
							13	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	26	1	5056	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	37	1	5136	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	26	1	4721	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	28	1	5132	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	651	1	19461	2	N	-0-					-0-
06	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	710	1	18936	2	N	-0-					-0-
07	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	663	1	19215	2	N	-0-					-0-
08	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	738	1	19035	2	N	-0-					-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	627	1	18177	2	N	-0-					-0-
*10	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	633	1	18472	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	132	1	3942	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3999	-0-	-411	-0-	144	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	141	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	151	1	3884	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	133	1	3895	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8204	-0-	-1034	-0-	266	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7885	-0-	-1055	-0-	285	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	235	1	6806	2	N	-0-					-0-
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	331	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8061	-0-	-69	-0-	269	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8084	-0-	-131	-0-	268	1	7816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7375	-0-	-251	-0-	38	1	7336	3	Y	1					4
							1	9									
06	7470	X	7225	-0-	-245	-0-	37	1	7187	3	Y	1					5
							1	9									
07	7719	X	7238	-0-	-481	-0-	51	1	7114	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
08	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	39	1	7426	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	7230	X	6451	-0-	-779	-0-	35	1	6416	3	Y	-0-					2
10	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	34	1	6404	3	Y	-0-					2

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	162	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4235	-0-	-756	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	132	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4847	-0-	-73	-0-	162	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4571	-0-	-513	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	62	1	12029	3	N	-0-					18
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	62	1	11874	3	N	1					19
							1	9									
07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	88	1	12198	3	N	48					67
							53	9									
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	65	1	12334	3	N	32	81	1			18
							35	9									
09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	66	1	12057	3	N	-0-					18
*10	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	66	1	12364	3	N	1					19
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	28	1	5438	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5235	-0-	-855	-0-	27	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	39	1	5431	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	29	1	5282	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	28	1	5278	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	64	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5395	-0-	-95	-0-	54	1	5341	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5350	-0-	-323	-0-	57	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	57	1	5128	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5115	-0-	-345	-0-	53	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	65	1	5073	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	34	1	6539	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6091	-0-	-599	-0-	32	1	6059	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	44	1	6107	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5988	-0-	-708	-0-	32	1	5956	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	31	1	5707	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	30	1	5570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3496	-0-	-658	-0-	18	1	3478	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	18	1	3417	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	26	1	3626	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	17	1	3211	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	16	1	2887	3	N	-0-			-0-
10	3658	X	1737	-0-	-1921	-0-	9	1	1728	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6111	-0-	-523	-0-	198	1	5913	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5839	-0-	-431	-0-	211	1	5628	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	206	1	5974	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	2323	-0-	-4032	-0-	105	1	2218	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	430	1	6410	2	N	-0-			-0-
*10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	210	1	6120	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	119	1	3544	2	N	-0-			-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	129	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	121	1	3514	2	N	-0-			-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-			-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-			-0-
*10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	125	1	3660	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	25	1	4958	3	Y	1			51
							1	9							
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	24	1	4575	3	Y	-0-			51
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	33	1	4557	3	Y	1			52
							1	9							
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	24	1	4481	3	Y	-0-			52
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	24	1	4396	3	Y	-0-			52
*10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	25	1	4638	3	Y	1			53
							1	9							

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	37	1	7152	3	Y	-0-			13
06	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-			13
07	7285	X	7000	-0-	-285	-0-	50	1	6950	3	Y	-0-			13
08	7285	X	6964	-0-	-321	-0-	37	1	6927	3	Y	-0-			13
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	36	1	6643	3	Y	-0-			13
10	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	36	1	6691	3	Y	-0-			13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	118	1	2205	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2149	-0-	-851	-0-	98	1	2051	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	101	1	2121	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	99	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	94	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	86	1	2134	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8775	-0-	-1145	-0-	45	1	8730	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8194	-0-	-836	-0-	42	1	8152	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	61	1	8438	3	N	-0-					-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	53	1	9926	3	N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	51	1	9368	3	N	-0-					-0-
*10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	52	1	9615	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	16	1	3062	3	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	23	1	3173	3	N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	17	1	3157	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					-0-
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	42	1	8246	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7689	-0-	-291	-0-	40	1	7649	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	55	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	40	1	7506	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	39	1	7169	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7739	-0-	-538	-0-	41	1	7698	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	260	1	7778	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7870	-0-	-380	-0-	284	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	269	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	302	1	7786	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7790	-0-	-130	-0-	260	1	7530	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	8009	-0-	-113	-0-	265	1	7744	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	30	1	5789	3	N	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	28	1	5333	3	N	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	39	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	31	1	5841	3	N	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	26	1	4701	3	N	-0-					-0-
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5919	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
06	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	28	1	5433	3	Y	10					20
							11	9									
07	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	40	1	5543	3	Y	57	69	1			8
							63	9									
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	39	1	7302	3	Y	16	4	1			20
							18	9									
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	37	1	6740	3	Y	46	66	1			-0-
							51	9									
*10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	38	1	7022	3	Y	19	4	1			15
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	1346	1	7800	2	N	-0-					-0-
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	1364	1	8383	2	N	-0-					-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1370	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1358	1	7045	2	N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	769	1	8285	2	N	-0-					-0-
*10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	1004	1	8482	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	18	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	17	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	24	1	3366	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	18	1	3372	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	18	1	3192	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	18	1	3342	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	4885	-0-	-2896	-0-	158	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	353	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	341	1	9873	2	N	-0-					-0-
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	314	1	9116	2	N	-0-					-0-
*10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	313	1	9131	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	41	1	8071	3	Y	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	40	1	7765	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	61	1	8464	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6718	-0-	-1249	-0-	35	1	6683	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6581	-0-	-1129	-0-	36	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7719	-0-	-248	-0-	41	1	7678	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	139	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	149	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	144	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	162	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
*10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	874	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	838	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	851	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	845	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	816	1	2243	2	N	-0-					-0-
*10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	839	1	2288	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	1190	1	21358	2	N	-0-					-0-
06	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	904	1	18874	2	N	-0-					-0-
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	689	1	15649	2	N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	724	1	16343	2	N	-0-					-0-
09	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	687	1	15215	2	N	-0-					-0-
*10	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	678	1	16032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	21	1	4147	3	Y	-0-					2
06	4440	X	3746	-0-	-694	-0-	19	1	3727	3	Y	-0-					2
07	4588	X	3547	-0-	-1041	-0-	25	1	3522	3	Y	-0-					2
08	4588	X	3300	-0-	-1288	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					2
09	4290	X	3043	-0-	-1247	-0-	17	1	3026	3	Y	-0-					2
10	4154	X	3295	-0-	-859	-0-	18	1	3277	3	Y	-0-					2

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5130	X	4643	-0-	-487	-0-	23	1	4596	3	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	24	1	4646	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	24	1	4555	3	Y	15					20
							17	9									
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	21	1	4132	3	Y	21	38	1			3
							23	9									
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	23	1	4588	3	Y	19	3	1			19
							21	9									
04	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	23	1	4450	3	Y	9					28
							10	9									
05	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	24	1	4614	3	Y	20	25	1			23
							22	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4584	3	Y	11	1	1			33
							12	9									
07	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	33	1	4529	3	Y	12					45
							13	9									
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	24	1	4539	3	Y	10					55
							11	9									
09	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	24	1	4404	3	Y	-0-					55
10	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	24	1	4505	3	Y	39	65	1			29
							43	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	27	1	5256	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4232	-0-	-1108	-0-	22	1	4210	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4109	-0-	-1409	-0-	29	1	4080	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	22	1	4108	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-
*10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	58	1	10826	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7705	-0-	-1068	-0-	26	1	7679	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7920	-0-	-540	-0-	27	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	37	1	7757	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7770	-0-	-724	-0-	27	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	26	1	7173	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7502	-0-	-682	-0-	27	1	7475	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	116	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	144	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	135	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	154	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	126	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	126	1	3685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	Y	41	2	1			54
							45	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	10	39	1			25
							11	9									
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	14	1	1957	3	Y	9	26	1			8
							10	9									
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	11	1	2045	3	Y	9	1	1			16
							10	9									
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	10	1	1875	3	Y	14	18	1			12
							15	9									
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	12	21	1			3
							13	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

05	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	119	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	133	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	115	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

05	11873	X	11534	-0-	-339	-0-	59	1	11475	3	Y	-0-					-0-
06	11310	X	11069	-0-	-241	-0-	57	1	11012	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	11248	-0-	-439	-0-	80	1	11168	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11128	-0-	-497	-0-	59	1	11069	3	Y	-0-					-0-
09	11160	X	10841	-0-	-319	-0-	59	1	10782	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	11299	-0-	-233	-0-	60	1	11239	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

05	6541	X	6515	-0-	-26	-0-	33	1	6482	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	32	1	6084	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	45	1	6216	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6224	-0-	-534	-0-	33	1	6191	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	33	1	5982	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	34	1	6341	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	724	1	2081	3	Y	11					11
							12	9									
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	688	1	1778	3	Y	5					16
							6	9									
07	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	728	1	2063	3	Y	38	52	1			2
							42	9									
08	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	719	1	1207	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	698	1	1473	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	724	1	1983	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

05	6107	X	5644	-0-	-463	-0-	183	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5490	-0-	-420	-0-	198	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	2737	-0-	-3215	-0-	91	1	2646	2	N	-0-					-0-
*08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	1026	1	26483	2	N	-0-					-0-
*09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	929	1	26944	2	N	-0-					-0-
*10	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	841	1	24548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	20	1	2840	3	N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	N	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	3	N	-0-					-0-
*10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	917	1	3556	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	889	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	923	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	916	1	3250	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	886	1	2933	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	915	1	2919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	149	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4473	-0-	-117	-0-	162	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4591	-0-	-152	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	170	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4572	-0-	-47	-0-	151	1	4421	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4527	-0-	-1890	-0-	147	1	4380	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	157	1	4189	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4550	-0-	-1185	-0-	152	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4214	-0-	-1521	-0-	157	1	4057	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	131	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3728	-0-	-829	-0-	124	1	3604	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6270	-0-	-395	-0-	203	1	6067	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	221	1	5892	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6349	-0-	-99	-0-	212	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6326	-0-	-29	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6114	-0-	-6	-0-	204	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6237	-0-	-118	-0-	207	1	6030	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	39	1	7692	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7312	-0-	-218	-0-	38	1	7274	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	54	1	7440	3	Y	-0-					-0-
08	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	39	1	7353	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	39	1	7077	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	7277	-0-	-442	-0-	39	1	7238	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	29	1	5705	3	Y	24	41	1			2
							26	9									
06	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	28	1	5420	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	40	1	5552	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	29	1	5422	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	29	1	5348	3	Y	-0-					2
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	Y	16					18
							18	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

05	11842	X	11205	-0-	-637	-0-	363	1	10842	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10715	-0-	-415	-0-	387	1	10328	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	11084	-0-	-417	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10457	-0-	-1044	-0-	390	1	10067	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9847	-0-	-1283	-0-	328	1	9519	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10043	-0-	-1148	-0-	333	1	9710	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	826	1	3974	3	N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	802	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	832	1	3633	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	824	1	3475	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	802	1	3988	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	826	1	3741	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	431	1	5457	3	N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	418	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	441	1	5286	3	N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	432	1	5392	3	N	-0-					-0-
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	418	1	5013	3	N	-0-					-0-
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	85	1	2875	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

05	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	146	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	156	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	144	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	165	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	142	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	146	1	4257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	69	1	13359	3	N	-0-					-0-
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	63	1	12030	3	N	-0-					-0-
07	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	95	1	13190	3	N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	64	1	12006	3	N	-0-					-0-
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
*10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	445	1	12149	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

05	20739	X	18174	-0-	-2565	-0-	93	1	18081	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	15294	-0-	-4776	-0-	79	1	15215	3	N	-0-					-0-
07	20739	X	18724	-0-	-2015	-0-	134	1	18590	3	N	-0-					-0-
08	18941	X	18071	-0-	-870	-0-	95	1	17976	3	N	-0-					-0-
09	18330	X	17220	-0-	-1110	-0-	94	1	17126	3	N	-0-					-0-
10	18724	X	17255	-0-	-1469	-0-	92	1	17163	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

05	6820	X	6154	-0-	-666	-0-	31	1	6123	3	Y	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	33	1	6438	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	47	1	6463	3	Y	-0-					-0-
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	35	1	6499	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

05	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	124	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3842	-0-	-58	-0-	139	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	501	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	248	1	5918	2	N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	204	1	5903	2	N	-0-					-0-
*10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	210	1	6132	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	147	1	4393	2	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	164	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	161	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	133	1	3859	2	N	-0-					-0-
*10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4369	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

05	13392	X	12412	-0-	-980	-0-	626	1	11786	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11651	-0-	-1249	-0-	534	1	11117	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11176	-0-	-1813	-0-	467	1	10709	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	7693	-0-	-5141	-0-	329	1	7364	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7607	-0-	-4603	-0-	328	1	7279	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	6677	-0-	-5723	-0-	261	1	6416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10167	-0-	-1024	-0-	329	1	9838	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9769	-0-	-851	-0-	353	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9925	-0-	-1049	-0-	331	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9665	-0-	-503	-0-	361	1	9304	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	308	1	8922	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	312	1	9112	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	253	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4375	-0-	-935	-0-	200	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	185	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	203	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	189	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4405	-0-	-617	-0-	174	1	4231	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	146	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4534	-0-	-776	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	156	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	148	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	140	1	4071	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	143	1	4185	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	209	1	6245	2	N	-0-					-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	223	1	5949	2	N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	211	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	231	1	5968	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5967	-0-	-153	-0-	199	1	5768	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6099	-0-	-225	-0-	202	1	5897	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	15049	-0-	-761	-0-	487	1	14562	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14665	-0-	-545	-0-	530	1	14135	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14921	-0-	-796	-0-	497	1	14424	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14719	-0-	-905	-0-	549	1	14170	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14166	-0-	-534	-0-	472	1	13694	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14522	-0-	-637	-0-	481	1	14041	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5438	-0-	-266	-0-	28	1	5410	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	26	1	5005	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	37	1	5104	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	28	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	29	1	5237	3	N	-0-					-0-
*10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	29	1	5425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	21	1	4166	3	Y	23					128
							25	9									
06	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	18	1	3466	3	Y	15					143
							17	9									
07	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	27	1	3769	3	Y	14					157
							15	9									
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	23	1	4356	3	Y	17					174
							19	9									
09	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	22	1	4064	3	Y	10					184
							11	9									
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	21	1	3961	3	Y	31	186	1			29
							34	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7303	-0-	-44	-0-	37	1	7266	3	N	-0-					5
06	7410	X	6737	-0-	-673	-0-	35	1	6702	3	N	-0-					5
07	7657	X	6941	-0-	-716	-0-	50	1	6891	3	N	-0-					5
08	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					5
09	7200	X	6489	-0-	-711	-0-	35	1	6454	3	N	-0-					5
10	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	36	1	6684	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5593	-0-	-700	-0-	181	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5566	-0-	-464	-0-	201	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	187	1	5435	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	206	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	181	1	5290	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	142	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4478	-0-	-592	-0-	162	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	144	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	159	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4448	-0-	-171	-0-	147	1	4301	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5433	-0-	-1418	-0-	28	1	5405	3	Y	-0-					7
06	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					7
07	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	37	1	5104	3	Y	-0-					7
08	6479	X	5193	-0-	-1286	-0-	27	1	5166	3	Y	-0-					7
*09	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	33	1	5953	3	Y	-0-					7
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-					7

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10808	-0-	-786	-0-	55	1	10753	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10556	-0-	-664	-0-	55	1	10501	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11084	-0-	-262	-0-	79	1	11005	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	11206	-0-	-109	-0-	59	1	11147	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	10548	-0-	-252	-0-	58	1	10490	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10688	-0-	-410	-0-	57	1	10631	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11919	-0-	-1101	-0-	61	1	11858	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	11424	-0-	-1116	-0-	59	1	11365	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11687	-0-	-1085	-0-	83	1	11604	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	11695	-0-	-829	-0-	62	1	11633	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	11070	-0-	-720	-0-	60	1	11010	3	N	-0-					-0-
10	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	58	1	10808	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	222	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	177	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2711	-0-	-1784	-0-	116	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	164	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	158	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	145	1	3568	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	115	1	2429	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	107	1	2467	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	107	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	175	1	4173	2	N	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	1232	1	4853	2	N	-0-					-0-
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1239	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	81	1	2342	2	N	-0-					-0-
*10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	831	1	5621	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	341	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	375	1	10017	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10844	-0-	-316	-0-	362	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10545	-0-	-615	-0-	393	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	8991	-0-	-1479	-0-	300	1	8691	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	7489	-0-	-3361	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4179	-0-	-1866	-0-	135	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4890	-0-	-690	-0-	177	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	161	1	4662	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	176	1	4542	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	153	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	157	1	4577	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	378	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	325	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	321	1	7183	2	N	-0-					-0-
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	315	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	309	1	6834	2	N	-0-					-0-
*10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	286	1	7031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4337	-0-	-1243	-0-	140	1	4197	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	165	1	4412	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	164	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	199	1	5121	2	N	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	183	1	5306	2	N	-0-					-0-
*10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5214	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	33	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	32	1	6106	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	45	1	6247	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	33	1	6183	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	33	1	5922	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	33	1	6132	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4765	-0-	-598	-0-	154	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	168	1	4470	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	176	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	153	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	159	1	4646	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	25	1	4858	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4567	-0-	-263	-0-	24	1	4543	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	34	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	25	1	4640	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4488	-0-	-342	-0-	25	1	4463	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	24	1	4523	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	457	1	13648	2	N	-0-					-0-
06	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	450	1	12005	2	N	-0-					-0-
07	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	404	1	11716	2	N	-0-					-0-
08	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	442	1	11407	2	N	-0-					-0-
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	372	1	10784	2	N	-0-					-0-
*10	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	373	1	10900	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3729	-0-	-1417	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	182	1	34315	3	N	-0-					-0-
09	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	155	1	28247	3	N	-0-					-0-
*10	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	137	1	25434	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	138	1	4007	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	150	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
*10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	128	1	3739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	856	1	3056	2	N	-0-					-0-
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	869	1	2886	2	N	-0-					-0-
*01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	876	1	3053	2	N	-0-					-0-
*02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	803	1	2820	2	N	-0-					-0-
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	891	1	2850	2	N	-0-					-0-
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	877	1	3407	2	N	-0-					-0-
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	931	1	2907	2	N	-0-					-0-
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	879	1	2938	2	N	-0-					-0-
*07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	888	1	2915	2	N	-0-					-0-
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	890	1	2948	2	N	-0-					-0-
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	728	1	2841	2	N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	470	1	14045	2	N	-0-					-0-
06	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13215	-0-	-766	-0-	441	1	12774	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13150	-0-	-831	-0-	491	1	12659	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12376	-0-	-1154	-0-	412	1	11964	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12551	-0-	-1430	-0-	416	1	12135	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	527	1	9992	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9087	-0-	-963	-0-	411	1	8676	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8475	-0-	-1910	-0-	356	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	7994	-0-	-2515	-0-	337	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8221	-0-	-1949	-0-	356	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9062	-0-	-1447	-0-	351	1	8711	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1115	1	5879	3	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1082	1	6078	3	N	-0-					-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1108	1	5514	3	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	998	1	4242	3	N	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1039	1	5544	3	N	-0-					-0-
*10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	1108	1	6200	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	22	1	4318	3	Y	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	30	1	4153	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	22	1	4111	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	22	1	4002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

05	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	37	1	7213	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6949	-0-	-761	-0-	36	1	6913	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	51	1	7151	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	39	1	7334	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	39	1	7194	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	5842	-0-	-1412	-0-	31	1	5811	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	18	21	1			37
							20	9									
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1525	3	Y	5	42	1			-0-
							6	9									
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	11	1	1569	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	17	1	1			18
							19	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	36	1	7081	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	7086	-0-	-144	-0-	37	1	7049	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	51	1	7054	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6470	-0-	-1001	-0-	34	1	6436	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6366	-0-	-714	-0-	35	1	6331	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	2458	-0-	-4858	-0-	13	1	2445	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

05	3782	X	2609	-0-	-1173	-0-	132	1	2477	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	117	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	115	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	108	1	2453	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	42	1	8265	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	39	1	7578	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	55	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7651	-0-	-657	-0-	40	1	7611	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7523	-0-	-517	-0-	41	1	7482	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7386	-0-	-922	-0-	40	1	7346	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

05	4836	X	4501	-0-	-335	-0-	858	1	3626	3	Y	15					92
							17	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	835	1	3644	3	Y	23					115
							25	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	872	1	3604	3	Y	39					154
							43	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	862	1	3552	3	Y	-0-					154
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	810	1	3620	3	Y	-0-					154
*10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	863	1	3634	3	Y	-0-					154

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

05	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	287	1	8565	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8207	-0-	-193	-0-	296	1	7911	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8278	-0-	-650	-0-	276	1	8002	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8524	-0-	-404	-0-	318	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8277	-0-	-363	-0-	276	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8489	-0-	-377	-0-	281	1	8208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	428	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	396	1	2560	2	N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	394	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	402	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	433	1	2706	2	N	-0-					-0-
*10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	53	1	10290	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	53	1	10237	3	N	-0-					-0-
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	71	1	9862	3	N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	50	1	9493	3	N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	49	1	8930	3	N	-0-					-0-
*10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	48	1	8987	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	13332	-0-	-990	-0-	68	1	13264	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12848	-0-	-622	-0-	66	1	12782	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13274	-0-	-645	-0-	95	1	13179	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13025	-0-	-770	-0-	69	1	12956	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	69	1	12524	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	13097	-0-	-233	-0-	70	1	13027	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	912	1	1961	3	Y	75					192
							83	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	885	1	2110	3	Y	65	244	1			13
							72	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	922	1	2428	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
08	3100	N	3317	-0-	217	217	916	1	2401	3	Y	-0-					13
09	3505	X	3288	-0-	-217	-0-	888	1	2400	3	Y	-0-					13
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	918	1	2626	3	Y	73	73	1			13
							80	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	438	1	8342	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7323	-0-	-1617	-0-	333	1	6990	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	315	1	7178	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7236	-0-	-1785	-0-	308	1	6928	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7201	-0-	-1529	-0-	311	1	6890	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7359	-0-	-1414	-0-	287	1	7072	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	19	-0-	-7886	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4401	-0-	-1086	-0-	627	1	3774	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3624	-0-	-2316	-0-	486	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5202	-0-	-936	-0-	697	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	608	1	3950	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	603	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	557	1	3880	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

05	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	30	1	5842	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	29	1	5533	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	41	1	5665	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	30	1	5605	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5361	-0-	-309	-0-	29	1	5332	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	30	1	5620	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	308	1	9216	2	N	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	325	1	8677	2	N	-0-					-0-
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	314	1	9118	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	327	1	8447	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	286	1	8293	2	N	-0-					-0-
*10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	314	1	9171	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

05	7378	X	6876	-0-	-502	-0-	223	1	6653	2	N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6909	2	N	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	247	1	7164	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	275	1	7104	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	234	1	6776	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	234	1	6829	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	32	1	4595	3	Y	-0-					78
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	32	1	4635	3	Y	32					110
							35	9									
07	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	45	1	4680	3	Y	-0-					110
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4787	3	Y	3					113
							3	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	34	1	4625	3	Y	9					122
							10	9									
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	34	1	4747	3	Y	49					171
							54	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

05	17267	X	16613	-0-	-654	-0-	538	1	16075	2	Y	-0-					-0-
06	16290	X	16003	-0-	-287	-0-	578	1	15425	2	Y	-0-					-0-
07	16926	X	16256	-0-	-670	-0-	542	1	15714	2	Y	-0-					-0-
08	16926	X	16080	-0-	-846	-0-	600	1	15480	2	Y	-0-					-0-
09	16380	X	15112	-0-	-1268	-0-	504	1	14608	2	Y	-0-					-0-
10	16616	X	15737	-0-	-879	-0-	521	1	15216	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2017 - P/A 11/03/17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	76	1	14791	3	N	-0-					-0-
06	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	74	1	14153	3	N	-0-					-0-
07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	103	1	14305	3	N	-0-					-0-
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	74	1	14054	3	N	-0-					-0-
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	74	1	13423	3	N	-0-					-0-
*10	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	76	1	14121	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

05	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	622	1	18584	2	N	-0-					-0-
06	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	650	1	17345	2	N	-0-					-0-
07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	579	1	16798	2	N	-0-					-0-
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	649	1	16751	2	N	-0-					-0-
09	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	546	1	15844	2	N	-0-					-0-
*10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	538	1	15709	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

05	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	410	1	12270	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12413	-0-	-547	-0-	448	1	11965	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	12813	-0-	-579	-0-	427	1	12386	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12684	-0-	-522	-0-	473	1	12211	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	403	1	11690	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12553	-0-	-281	-0-	416	1	12137	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

05	24087	X	20397	-0-	-3690	-0-	660	1	19737	2	N	-0-					-0-
06	23310	X	19304	-0-	-4006	-0-	697	1	18607	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	19066	-0-	-5021	-0-	636	1	18430	2	N	-0-					-0-
08	24087	X	18532	-0-	-5555	-0-	691	1	17841	2	N	-0-					-0-
09	21210	X	17341	-0-	-3869	-0-	578	1	16763	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	16612	-0-	-3786	-0-	550	1	16062	2	N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

05	8928	X	8466	-0-	-462	-0-	43	1	8423	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8319	-0-	-321	-0-	43	1	8276	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	2503	-0-	-6115	-0-	18	1	2485	3	N	-0-					-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	48	1	9036	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	8105	-0-	-205	-0-	44	1	8061	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	44	1	8155	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

05	10881	X	10373	-0-	-508	-0-	336	1	10037	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10080	-0-	-450	-0-	364	1	9716	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10356	-0-	-525	-0-	345	1	10011	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	384	1	9900	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9372	-0-	-708	-0-	312	1	9060	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10224	-0-	-192	-0-	339	1	9885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	80	1	15694	3	N	-0-					-0-
06	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	77	1	14846	3	N	-0-					-0-
07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	111	1	15421	3	N	-0-					-0-
08	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	83	1	15570	3	N	-0-					-0-
09	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	81	1	14815	3	N	-0-					-0-
*10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	81	1	14981	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	585	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	245	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	227	1	6589	2	N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	245	1	6321	2	N	-0-					-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-					-0-
*10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	243	1	7087	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12839	-0-	-212	-0-	65	1	12734	3	N	36					159
							40	9									
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	66	1	12758	3	N	40	181	1			18
							44	9									
07	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	97	1	13437	3	N	24					42
							26	9									
08	12958	X	12873	-0-	-85	-0-	68	1	12759	3	N	42					84
							46	9									
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	66	1	11967	3	N	31					115
							34	9									
10	13547	X	12259	-0-	-1288	-0-	65	1	12072	3	N	111	184	1			42
							122	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	820	1	2019	3	Y	-0-					30
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	794	1	2070	3	Y	37					67
							41	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	825	1	2014	3	Y	2					69
							2	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	821	1	2169	3	Y	34					103
							37	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	797	1	2341	3	Y	-0-					103
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	819	1	1833	3	Y	-0-					103

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	191	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	235	1	6258	2	N	-0-					-0-
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	259	1	6684	2	N	-0-					-0-
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
*10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	233	1	6814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8104	-0-	-824	-0-	262	1	7842	2	N	-0-					-0-
06	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	509	1	13576	2	N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	424	1	12306	2	N	-0-					-0-
08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	429	1	11078	2	N	-0-					-0-
09	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	347	1	10076	2	N	-0-					-0-
*10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	353	1	10302	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	8	162	1			28
							9	9									
06	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	169	1	2940	3	Y	89					117
							98	9									
07	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	172	1	2939	3	Y	36					153
							40	9									
08	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	174	1	2908	3	Y	56	177	1			32
							62	9									
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	168	1	2875	3	Y	42					74
							46	9									
10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	168	1	2868	3	Y	64					138
							70	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	396	1	4709	3	N	168	168	1			-0-
							185	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	383	1	4418	3	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	405	1	4605	3	N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	395	1	4331	3	N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	323	1	3660	3	N	-0-					-0-
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	398	1	4767	3	N	100					100
							110	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5069	-0-	-1658	-0-	26	1	5043	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	4969	-0-	-1211	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	42	1	5838	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	30	1	5463	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	31	1	5745	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	25	1	3591	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	24	1	3448	3	Y	-0-					19
*07	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	34	1	3532	3	Y	-0-					19
*08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	25	1	3515	3	Y	-0-					19
*09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	25	1	3348	3	Y	-0-					19
10	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	25	1	3407	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6673	3	Y	5					27
							6	9									
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	33	1	6252	3	Y	10	36	1			1
							11	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	33	1	6001	3	Y	-0-					-0-
*10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	32	1	5943	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	4878	-0-	-2283	-0-	25	1	4853	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	4759	-0-	-2141	-0-	25	1	4734	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	4940	-0-	-2190	-0-	35	1	4905	3	N	-0-					-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	30	1	5716	3	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	30	1	5418	3	N	-0-					-0-
*10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	27	1	5017	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	35	1	6756	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	5654	-0-	-1516	-0-	29	1	5625	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	43	1	5991	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	31	1	5816	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	30	1	5443	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	31	1	5849	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	66	1	12825	3	N	-0-					-0-
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	63	1	12196	3	N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	92	1	12840	3	N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	66	1	12471	3	N	-0-					-0-
09	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	66	1	11968	3	N	-0-					-0-
*10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	65	1	12154	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	46	1	8960	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	8542	-0-	-908	-0-	44	1	8498	3	Y	-0-					-0-
07	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	63	1	8731	3	Y	-0-					-0-
08	9641	X	8465	-0-	-1176	-0-	45	1	8420	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	6872	-0-	-2098	-0-	38	1	6834	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	7303	-0-	-1718	-0-	39	1	7264	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	32	1	6165	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	5898	-0-	-942	-0-	31	1	5867	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	5872	-0-	-1196	-0-	42	1	5830	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	31	1	5764	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	30	1	5485	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	30	1	5657	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2	-0-	-4617	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	4019	3	N	-0-			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	21	1	3826	3	N	-0-			-0-
*10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	11	1	2116	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6804	-0-	-233	-0-	220	1	6584	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5	-0-	-6805	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	664	1	19254	2	N	-0-			-0-
*08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1510	1	38974	2	N	-0-			-0-
*09	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1195	1	34672	2	N	-0-			-0-
*10	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	1061	1	30985	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	49	1	9629	3	N	-0-			-0-
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	48	1	9324	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8242	-0-	-1213	-0-	59	1	8183	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	9294	-0-	-161	-0-	49	1	9245	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	7358	-0-	-1792	-0-	40	1	7318	3	N	-0-			-0-
10	9455	X	7824	-0-	-1631	-0-	42	1	7782	3	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	604	1	18044	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	4909	-0-	-5831	-0-	251	1	4658	2	N	-0-			-0-
07	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	925	1	20771	2	N	-0-			-0-
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	764	1	19705	2	N	-0-			-0-
09	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	646	1	18732	2	N	-0-			-0-
*10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	649	1	18948	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	41	1	7935	3	N	-0-			-0-
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	N	-0-			-0-
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	69	1	9528	3	N	-0-			-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	51	1	9547	3	N	-0-			-0-
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	51	1	9312	3	N	-0-			-0-
*10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	51	1	9514	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11443	-0-	-678	-0-	58	1	11385	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	10828	-0-	-572	-0-	56	1	10772	3	N	-0-			-0-
07	11749	X	11042	-0-	-707	-0-	79	1	10963	3	N	-0-			-0-
08	11532	X	10847	-0-	-685	-0-	57	1	10790	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10555	-0-	-605	-0-	58	1	10497	3	N	-0-			-0-
10	11439	X	11021	-0-	-418	-0-	59	1	10962	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	322	1	9634	2	N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	301	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6839	-0-	-1469	-0-	228	1	6611	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	5277	-0-	-3031	-0-	197	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7287	-0-	-753	-0-	243	1	7044	2	N	-0-					-0-
*10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	293	1	8544	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

05	6696	X	4647	-0-	-2049	-0-	234	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	271	1	5660	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5465	-0-	-921	-0-	231	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4793	-0-	-1593	-0-	203	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4794	-0-	-1146	-0-	208	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4802	-0-	-1336	-0-	189	1	4613	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

05	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	28 2	1 9	5401	3	Y	2	1	1			5
06	5370	X	5248	-0-	-122	-0-	27	1	5221	3	Y	-0-					5
07	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	38 28	1 9	5330	3	Y	25	28	1			2
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	29	1	5536	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	31	1	5559	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

05	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	43	1	8295	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	7934	-0-	-676	-0-	41	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8146	-0-	-503	-0-	58	1	8088	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7880	-0-	-614	-0-	42	1	7838	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	7827	-0-	-243	-0-	43	1	7784	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7981	-0-	-358	-0-	43	1	7938	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

05	9021	X	8866	-0-	-155	-0-	45	1	8821	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	44	1	8408	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8554	-0-	-467	-0-	61	1	8493	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	45	1	8474	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	45	1	8171	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8448	-0-	-418	-0-	45	1	8403	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	182	1	3425	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	160	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	150	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	146	1	3357	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	147	1	3203	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	137	1	3345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	822	1	24587	2	N	-0-					-0-
06	22167	X	22167	-0-	-0-	-0-	801	1	21366	2	N	-0-					-0-
07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	699	1	20279	2	N	-0-					-0-
08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	750	1	19353	2	N	-0-					-0-
09	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	637	1	18475	2	N	-0-					-0-
*10	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	631	1	18432	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	658	1	5164	2	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	572	1	4886	2	N	-0-					-0-
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	559	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	515	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	500	1	4534	2	N	-0-					-0-
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	451	1	4177	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	8644	-0-	-2113	-0-	462	1	8182	2	N	-0-					-0-
06	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	629	1	12966	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	534	1	12051	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	529	1	11694	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12189	-0-	-862	-0-	480	1	11709	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4053	-0-	-3170	-0-	328	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4763	-0-	-2227	-0-	328	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4968	-0-	-2255	-0-	342	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	396	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	438	1	6534	2	N	-0-					-0-
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	444	1	6948	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	26	1	5088	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4633	-0-	-587	-0-	24	1	4609	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	38	1	5259	3	N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	27	1	4975	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	25	1	4589	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	841	1	25137	2	N	-0-					-0-
06	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	809	1	21580	2	N	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	713	1	20686	2	N	-0-					-0-
08	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	722	1	18640	2	N	-0-					-0-
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	600	1	17405	2	N	-0-					-0-
*10	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	619	1	18084	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5683	-0-	-1478	-0-	293	1	5390	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5293	-0-	-1067	-0-	249	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5456	-0-	-1736	-0-	247	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	254	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5561	-0-	-1399	-0-	252	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	232	1	5366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	N	-0-					19
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					19
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	21	1	2884	3	N	-0-					19
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					19
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	3	N	-0-					19
*10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					19

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

05	10943	X	10405	-0-	-538	-0-	337	1	10068	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9621	-0-	-969	-0-	348	1	9273	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10515	-0-	-428	-0-	351	1	10164	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10435	-0-	-508	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	334	1	9684	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9982	-0-	-527	-0-	331	1	9651	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

05	17422	X	16737	-0-	-685	-0-	542	1	16195	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	16163	-0-	-367	-0-	584	1	15579	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16494	-0-	-587	-0-	550	1	15944	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	16252	-0-	-798	-0-	606	1	15646	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	15714	-0-	-786	-0-	524	1	15190	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16134	-0-	-606	-0-	534	1	15600	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

05	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	13	1	2553	3	Y	12	42	1			8
							13	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13	1	2449	3	Y	67	39	1			36
							74	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	19	1	2689	3	Y	32	60	1			8
							35	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2518	3	Y	46	41	1			13
							51	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	Y	40	38	1			15
							44	9									
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2514	3	Y	47	56	1			6
							52	9									

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

05	10695	X	8351	-0-	-2344	-0-	420	1	7931	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	373	1	7797	2	N	-0-					-0-
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	357	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8332	-0-	-7	-0-	353	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8156	-0-	-4	-0-	353	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8415	-0-	-48	-0-	332	1	8083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6846	-0-	-687	-0-	35	1	6811	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6301	-0-	-989	-0-	33	1	6268	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6554	-0-	-979	-0-	47	1	6507	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	35	1	6596	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6403	-0-	-227	-0-	35	1	6368	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	35	1	6519	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	35	1	6772	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	35	1	6720	3	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	54	1	7449	3	N	-0-					-0-
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	38	1	7236	3	N	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	38	1	6958	3	N	-0-					-0-
*10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	39	1	7268	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	140	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	104	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	91	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2088	-0-	-282	-0-	91	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	83	1	2024	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3180	-0-	-2152	-0-	1000	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4693	-0-	-347	-0-	1066	1	3627	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	839	1	938	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1380	-0-	-1813	-0-	969	1	411	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	1030	1	2713	2	N	-0-					-0-
*10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1077	1	4118	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	23	1	3135	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	17	1	3128	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	17	1	3039	3	Y	-0-					-0-
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	17	1	3140	3	Y	90					90
							99	9									

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	25	1	4959	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	2659	-0-	-2201	-0-	14	1	2645	3	Y	-0-					-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	37	1	5152	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	25	1	4587	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	25	1	4684	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	207	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	225	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	215	1	6227	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	228	1	5879	2	N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	201	1	5831	2	N	-0-					-0-
*10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	204	1	5958	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	425	1	7517	2	N	-0-					-0-
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	383	1	7530	2	N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	354	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	341	1	7151	2	N	-0-					-0-
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	14600	-0-	-2822	-0-	735	1	13865	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13455	-0-	-3405	-0-	615	1	12840	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14001	-0-	-1964	-0-	592	1	13409	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14166	-0-	-1210	-0-	600	1	13566	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13683	-0-	-627	-0-	592	1	13091	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13983	-0-	-618	-0-	552	1	13431	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	27	1	5276	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	26	1	4918	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3023	-0-	-2216	-0-	22	1	3001	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4344	-0-	-895	-0-	23	1	4321	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4343	-0-	-727	-0-	24	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4574	-0-	-665	-0-	24	1	4550	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	38	1	7350	3	N	-0-					-0-
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	35	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	56	1	7810	3	N	-0-					-0-
08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	42	1	7997	3	N	-0-					-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	41	1	7423	3	N	-0-					-0-
*10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	42	1	7732	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	5931	-0-	-2005	-0-	30	1	5901	3	Y	-0-					-0-
06	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	64	1	12356	3	Y	-0-					-0-
07	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	70	1	9762	3	Y	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	47	1	8916	3	Y	-0-					-0-
09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	49	1	8945	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	42	1	7758	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	7978	-0-	-3461	-0-	41	1	7937	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	3263	-0-	-6577	-0-	17	1	3246	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	299	-0-	-9652	-0-	57	1	242	3	N	-0-					-0-
08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	94	1	17662	3	N	-0-					-0-
09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	80	1	14658	3	N	-0-					-0-
*10	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	71	1	13239	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	301	1	5697	2	N	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	265	1	5558	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5927	-0-	-25	-0-	249	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	243	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5503	-0-	-317	-0-	239	1	5264	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	223	1	5456	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	59	1	11550	3	N	-0-					-0-
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	53	1	10191	3	N	-0-					-0-
07	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	75	1	10360	3	N	-0-					-0-
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	54	1	10193	3	N	-0-					-0-
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	54	1	9920	3	N	-0-					-0-
*10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	57	1	10507	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13346	-0-	-1689	-0-	288	1	13058	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	14307	-0-	-243	-0-	517	1	13790	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14362	-0-	-673	-0-	479	1	13883	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13596	-0-	-1439	-0-	507	1	13089	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13382	-0-	-928	-0-	446	1	12936	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	13838	-0-	-949	-0-	458	1	13380	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	20	1	3800	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	19	1	3705	3	N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	28	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	21	1	3866	3	N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	20	1	3707	3	N	-0-					-0-
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	21	1	3869	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7010	-0-	-244	-0-	36	1	6974	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6719	-0-	-91	-0-	35	1	6681	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	7037	X	6539	-0-	-498	-0-	47	1	6492	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	32	1	5941	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	36	1	6500	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6650	-0-	-356	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	25	1	3525	3	N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	19	1	3533	3	N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	N	-0-					-0-
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	22149	-0-	-1349	-0-	717	1	21432	2	N	-0-			-0-
06	22740	X	22106	-0-	-634	-0-	799	1	21307	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	22758	-0-	-740	-0-	759	1	21999	2	N	-0-			-0-
08	23312	X	22522	-0-	-790	-0-	840	1	21682	2	N	-0-			-0-
09	22200	X	21136	-0-	-1064	-0-	704	1	20432	2	N	-0-			-0-
10	22847	X	19679	-0-	-3168	-0-	652	1	19027	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

05	14849	X	14253	-0-	-596	-0-	461	1	13792	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	13385	-0-	-655	-0-	484	1	12901	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	13160	-0-	-1348	-0-	439	1	12721	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	12953	-0-	-1555	-0-	483	1	12470	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	12469	-0-	-1331	-0-	415	1	12054	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13482	-0-	-778	-0-	447	1	13035	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

05	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	658	1	19660	2	N	-0-			-0-
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	692	1	18455	2	N	-0-			-0-
07	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	637	1	18457	2	N	-0-			-0-
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	700	1	18063	2	N	-0-			-0-
09	15780	X	15496	-0-	-284	-0-	516	1	14980	2	N	-0-			-0-
*10	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	545	1	15912	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	48	1	9332	3	N	-0-			-0-
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	46	1	8809	3	N	-0-			-0-
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	63	1	8746	3	N	-0-			-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	45	1	8506	3	N	-0-			-0-
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	47	1	8492	3	N	-0-			-0-
*10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	51	1	9422	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	55	1	10676	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	10065	-0-	-15	-0-	52	1	10013	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	73	1	10172	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	10096	-0-	-320	-0-	53	1	10043	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	54	1	9883	3	N	-0-			-0-
*10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	56	1	10497	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	42	1	8240	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7959	-0-	-21	-0-	41	1	7918	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	8039	-0-	-21	-0-	57	1	7982	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	7395	-0-	-882	-0-	39	1	7356	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	43	1	7918	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	43	1	8065	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	971	1	9823	2	N	-0-			-0-
06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	787	1	16375	2	N	-0-			-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	652	1	14727	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	10273	-0-	-515	-0-	570	1	9703	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	10029	-0-	-3831	-0-	577	1	9452	2	N	-0-			-0-
10	14322	X	9001	-0-	-5321	-0-	617	1	8384	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	1396	-0-	-6881	-0-	207	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	161	1	30970	3	N	-0-					-0-
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	206	1	28675	3	N	-0-					-0-
08	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	142	1	26887	3	N	-0-					-0-
09	31140	X	24296	-0-	-6844	-0-	133	1	24163	3	N	-0-					-0-
10	32178	X	24043	-0-	-8135	-0-	129	1	23914	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	154	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	277	1	7388	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	7961	-0-	-1525	-0-	265	1	7696	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	292	1	7531	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7614	-0-	-1566	-0-	254	1	7360	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5444	-0-	-2523	-0-	180	1	5264	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

05	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	38	1	7460	3	N	-0-					-0-
06	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	62	1	8670	3	N	-0-					-0-
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	44	1	8241	3	N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7519	-0-	-634	-0-	40	1	7479	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	23	1	4546	3	N	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	23	1	4383	3	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	31	1	4374	3	N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	23	1	4325	3	N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	23	1	4175	3	N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	23	1	4360	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	63	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	124	1	2802	2	N	-0-					-0-
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	90	1	2517	2	N	-0-					-0-
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2575	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

05	11501	X	11368	-0-	-133	-0-	58	1	11310	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10535	-0-	-865	-0-	54	1	10481	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9620	-0-	-2160	-0-	69	1	9551	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	9065	-0-	-2715	-0-	48	1	9017	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9011	-0-	-1999	-0-	49	1	8962	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	8717	-0-	-2660	-0-	47	1	8670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11435	-0-	-128	-0-	58	1	11373	3	Y	4					8
							4	9									
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	57	1	11044	3	Y	-0-					8
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	82	1	11375	3	Y	15					23
							17	9									
08	11284	X	11126	-0-	-158	-0-	59	1	11065	3	Y	2					25
							2	9									
09	10920	X	10428	-0-	-492	-0-	57	1	10345	3	Y	24					49
							26	9									
10	11284	X	10831	-0-	-453	-0-	58	1	10720	3	Y	48	94	1			3
							53	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5968	-0-	-1007	-0-	30	1	5938	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5902	-0-	-848	-0-	31	1	5871	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	43	1	6044	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6198	-0-	-374	-0-	33	1	6165	3	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	33	1	6044	3	N	-0-					-0-
*10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	34	1	6243	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	577	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	417	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	304	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	275	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1609	-0-	-191	-0-	229	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	5647	-0-	-3684	-0-	183	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	538	1	14359	2	N	-0-					-0-
07	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	1435	1	41609	2	N	-0-					-0-
*08	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	1499	1	38672	2	N	-0-					-0-
*09	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1171	1	33977	2	N	-0-					-0-
*10	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	1107	1	32313	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	288	1	8600	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	314	1	8386	2	N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	454	1	7660	2	N	-0-					-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	356	1	9177	2	N	-0-					-0-
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	256	1	7420	2	N	-0-					-0-
*10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	205	1	5996	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	553	1	16648	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	15486	-0-	-114	-0-	559	1	14927	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	15847	-0-	-273	-0-	529	1	15318	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	15601	-0-	-519	-0-	582	1	15019	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15066	-0-	-534	-0-	502	1	14564	3	N	-0-					-0-
10	16120	X	15369	-0-	-751	-0-	509	1	14860	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	14	1	2803	3	Y	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	21	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	3	Y	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	16	1	2828	3	Y	-0-					-0-
*10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1062	1	383	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	12	1	2265	3	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	17	1	2386	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	12	1	2250	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	21	33	1			3
							23	9									
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	21	1	4036	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	30	1	4129	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
08	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	22	1	4105	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	21	1	3866	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
10	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	21	1	3946	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	718	1	7185	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	534	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4106	-0-	-2714	-0-	496	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	3720	-0-	-3100	-0-	544	1	3176	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4354	-0-	-2246	-0-	603	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	3472	-0-	-3348	-0-	526	1	2946	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1024	1	5805	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	989	1	6271	2	N	-0-					-0-
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	996	1	6343	2	N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1018	1	6657	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6324	-0-	-456	-0-	964	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	965	1	5340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	763	1	9732	3	Y	-0-					138
06	9000	X	8079	-0-	-921	-0-	728	1	7351	3	Y	-0-					138
07	9920	X	7751	-0-	-2169	-0-	763	1	6988	3	Y	-0-					138
08	10509	X	8072	-0-	-2437	-0-	752	1	7296	3	Y	22	32	1			128
							24	9									
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	746	1	10133	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
10	10509	X	9798	-0-	-711	-0-	762	1	9036	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9602	-0-	-752	-0-	484	1	9118	2	N	-0-					-0-
06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	440	1	9228	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9851	-0-	-131	-0-	414	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	401	1	9043	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8289	-0-	-1371	-0-	362	1	7927	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	339	1	8264	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5250	-0-	-1167	-0-	265	1	4985	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4765	-0-	-1445	-0-	217	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5083	-0-	-1334	-0-	214	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	214	1	4858	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	215	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	195	1	4726	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7547	-0-	-637	-0-	39	1	7508	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7163	-0-	-757	-0-	37	1	7126	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7212	-0-	-972	-0-	52	1	7160	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	38	1	7256	3	N	-0-					-0-
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	41	1	7380	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7177	-0-	-356	-0-	38	1	7139	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5015	-0-	-782	-0-	162	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	180	1	4794	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5780	-0-	-17	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	222	1	6428	2	N	-0-					-0-
*10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	224	1	6532	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	219	1	6556	2	N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	232	1	6187	2	N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	222	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	235	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	105	1	3043	2	N	-0-					-0-
*10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	186	1	5440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	46	1	8927	3	Y	48					73
							53	9									
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	46	1	8939	3	Y	37					110
							41	9									
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	66	1	9230	3	Y	43					153
							47	9									
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	49	1	9232	3	Y	35	152	1			36
							39	9									
09	9030	X	8733	-0-	-297	-0-	47	1	8644	3	Y	38					74
							42	9									
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	46	1	8600	3	Y	22					96
							24	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	-0-	828	1	8788	2	N	-0-				-0-
06	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	9140	2	N	-0-				-0-
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	8359	2	N	-0-				-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	7595	2	N	-0-				-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	7228	2	N	-0-				-0-
10	7347	X	3649	-0-	-3698	-0-	-0-	480	1	3169	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	8598	2	N	-0-				-0-
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	8226	2	N	-0-				-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	8548	2	N	-0-				-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	7956	2	N	-0-				-0-
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	7693	2	N	-0-				-0-
*10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	7962	2	N	-0-				-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	1	3623	3	Y	7				54
								8	9								
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	3514	3	Y	10				64
								11	9								
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	1	3482	3	Y	-0-				64
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	1	3255	3	Y	10				74
								11	9								
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	1	3471	3	Y	10				84
								11	9								
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	1	3016	3	Y	-0-				84

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

05	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	-0-	18	1	3534	3	N	6				84
								7	9								
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	5460	3	N	1				85
								1	9								
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	8863	3	N	20				105
								22	9								
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	5049	3	N	99	172	1		32
								109	9								
09	5490	X	4627	-0-	-863	-0-	-0-	25	1	4601	3	N	1				33
								1	9								
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	-0-	24	1	4477	3	N	3				36
								3	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	377	1	7127	2	N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	314	1	6744	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7270	-0-	-294	-0-	310	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	298	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6891	-0-	-429	-0-	302	1	6589	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6896	-0-	-606	-0-	272	1	6624	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	148	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2816	-0-	-364	-0-	193	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	898	-0-	-2388	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	991	-0-	-1923	-0-	70	1	921	2	N	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	261	1	3904	2	N	-0-					-0-
*10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	370	1	5793	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	23	1	4422	3	N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	22	1	4202	3	N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	33	1	4559	3	N	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	3	N	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	N	-0-					-0-
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3753	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1419	-0-	-741	-0-	51	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	127	1	5736	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5953	-0-	-857	-0-	215	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	205	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	241	1	6225	2	N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	215	1	6224	2	N	-0-					-0-
*10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	214	1	6252	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5498	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	27	1	5185	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	37	1	5084	3	N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	32	1	6050	3	N	-0-					-0-
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	32	1	5805	3	N	-0-					-0-
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	32	1	5929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	18	1	3454	3	Y	9	33	1			2
							10	9									
06	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	18	1	3464	3	Y	14	2	1			14
							15	9									
07	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	22	1	3093	3	Y	4	17	1			1
							4	9									
08	3813	X	3033	-0-	-780	-0-	16	1	3010	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
09	3690	X	2477	-0-	-1213	-0-	14	1	2455	3	Y	7					13
							8	9									
10	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	14	1	2545	3	Y	12					25
							13	9									

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	393	1	6964	2	N	-0-					-0-
06	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1565	1	32251	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	1103	1	24923	2	N	-0-					-0-
09	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	988	1	21846	2	N	-0-					-0-
*10	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	858	1	20928	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6949	-0-	-57	-0-	35	1	6914	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	33	1	6367	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	48	1	6689	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	35	1	6688	3	N	-0-					-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	38	1	6914	3	N	-0-					-0-
*10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	41	1	7683	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	44	1	8543	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	8302	-0-	-128	-0-	43	1	8245	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	8711	X	8305	-0-	-406	-0-	59	1	8246	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	43	1	8115	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	42	1	7652	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7730	-0-	-857	-0-	41	1	7689	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	3763	-0-	-5134	-0-	201	1	3562	2	N	-0-					-0-
06	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	933	1	19232	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	721	1	16294	2	N	-0-					-0-
09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	637	1	14100	2	N	-0-					-0-
*10	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	558	1	13593	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11893	-0-	-104	-0-	61	1	11832	3	Y	-0-					-0-
06	11790	X	11026	-0-	-764	-0-	57	1	10969	3	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10775	-0-	-1408	-0-	77	1	10698	3	Y	-0-					-0-
08	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	57	1	10828	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	11103	-0-	-447	-0-	61	1	11042	3	Y	-0-					-0-
10	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	60	1	11156	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	34	1	6537	3	Y	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	34	1	6519	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	6665	X	6657	-0-	-8	-0-	48	1	6609	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	34	1	6413	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6241	-0-	-209	-0-	34	1	6207	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	34	1	6305	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	288	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	317	1	8465	2	N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	307	1	8887	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	331	1	8535	2	N	-0-					-0-
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	268	1	7783	2	N	-0-					-0-
*10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	268	1	7824	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1094	1	1772	3	Y	6					55
							7	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1064	1	2613	3	Y	10					65
							11	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1104	1	2584	3	Y	-0-					65
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1097	1	2193	3	Y	10					75
							11	9									
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1067	1	3116	3	Y	10					85
							11	9									
*10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1102	1	3196	3	Y	-0-					85

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	43	1	8318	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	6411	-0-	-2049	-0-	33	1	6378	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	44	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	4938	-0-	-3804	-0-	26	1	4912	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	4693	-0-	-3407	-0-	26	1	4667	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	4635	-0-	-3735	-0-	25	1	4610	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	52	1	10098	3	N	-0-					-0-
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	48	1	9293	3	N	-0-					-0-
07	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	70	1	9734	3	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	48	1	9023	3	N	-0-					-0-
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	47	1	8536	3	N	-0-					-0-
*10	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	53	1	9838	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	308	1	3504	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	283	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	283	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	267	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	166	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1205	-0-	-1895	-0-	72	1	1133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	42	1	8155	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6763	-0-	-887	-0-	35	1	6717	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	52	1	7175	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7785	-0-	-120	-0-	41	1	7744	3	Y	-0-					-0-
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	45	1	8249	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	38	1	7131	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	15393	-0-	-76	-0-	772	1	14621	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14902	-0-	-68	-0-	683	1	14219	2	N	-0-					-0-
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	659	1	14883	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15118	-0-	-289	-0-	640	1	14478	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	14099	-0-	-811	-0-	611	1	13488	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	14563	-0-	-968	-0-	575	1	13988	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	498	1	14875	2	N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	530	1	14131	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-					-0-
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	473	1	13712	2	N	-0-					-0-
*10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	461	1	13462	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4910	-0-	-763	-0-	25	1	4885	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4718	-0-	-322	-0-	24	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	33	1	4577	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	25	1	4801	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	26	1	4714	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	24	1	4499	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5584	-0-	-461	-0-	29	1	5555	3	N	-0-					8
06	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	28	1	5302	3	N	-0-					8
07	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	39	1	5398	3	N	-0-					8
08	5921	X	5258	-0-	-663	-0-	28	1	5230	3	N	-0-					8
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	30	1	5456	3	N	-0-					8
*10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	30	1	5555	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	1985	-0-	-4494	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4943	-0-	-1267	-0-	26	1	4917	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5244	-0-	-1173	-0-	37	1	5207	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5447	-0-	-939	-0-	29	1	5418	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5417	-0-	-103	-0-	30	1	5387	3	Y	-0-					-0-
*10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	30	1	5502	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	5417	-0-	-3666	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3213	-0-	-1167	-0-	17	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	859	-0-	-2768	-0-	6	1	853	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	1314	-0-	-4111	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	31	1	5732	3	N	-0-					-0-
*10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	34	1	6242	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	31	1	6066	3	N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	38	1	5278	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5158	-0-	-1042	-0-	27	1	5131	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5644	-0-	-356	-0-	31	1	5613	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	31	1	5820	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	21	1	4114	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	30	1	4115	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	21	1	3977	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	21	1	3790	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3528	-0-	-626	-0-	19	1	3509	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	24	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	34	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	24	1	4592	3	N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	25	1	4547	3	N	-0-					-0-
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	26	1	4874	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	349	1	6581	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5623	-0-	-1847	-0-	259	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5796	-0-	-1923	-0-	246	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	250	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5723	-0-	-1087	-0-	247	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	230	1	5594	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	937	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	878	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	869	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2067	-0-	-1033	-0-	874	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	866	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	672	1	1284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	N	-0-					106
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	19	1	3692	3	N	-0-					106
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	19	1	3786	3	N	-0-					106
*06	3750	X	3034	-0-	-716	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					106
*07	3875	X	2597	-0-	-1278	-0-	19	1	2578	3	N	-0-					106
*08	3875	X	2448	-0-	-1427	-0-	13	1	2424	3	N	10					116
							11	9									
*09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	14	1	2571	3	N	-0-	95	1			21
10	3813	X	2666	-0-	-1147	-0-	14	1	2652	3	N	-0-					21

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	41	1	7910	3	Y	-0-					68
06	7980	X	7665	-0-	-315	-0-	40	1	7604	3	Y	19					87
							21	9									
07	8246	X	7718	-0-	-528	-0-	55	1	7650	3	Y	12					99
							13	9									
*08	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	42	1	7936	3	Y	75					174
							83	9									
*09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	42	1	7729	3	Y	-0-	174	1			-0-
10	7936	X	6916	-0-	-1020	-0-	37	1	6879	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	13690	-0-	-787	-0-	443	1	13247	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12945	-0-	-1065	-0-	468	1	12477	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13155	-0-	-1322	-0-	439	1	12716	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	13140	-0-	-1337	-0-	490	1	12650	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12338	-0-	-1132	-0-	411	1	11927	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13130	-0-	-572	-0-	435	1	12695	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7669	-0-	-949	-0-	248	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7313	-0-	-847	-0-	264	1	7049	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7746	-0-	-686	-0-	258	1	7488	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	295	1	7620	2	N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	259	1	7523	2	N	-0-					-0-
*10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	263	1	7671	2	N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	9	1	1674	3	N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	649	-0-	-653	-0-	5	1	644	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	555	1	747	3	N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	3	N	-0-					-0-
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4645	-0-	-65	-0-	168	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	158	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	171	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	149	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	887	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	133	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3922	-0-	-1069	-0-	146	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	122	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3372	-0-	-1619	-0-	112	1	3260	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	25	1	4943	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	25	1	4870	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	35	1	4833	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	25	1	4748	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4506	-0-	-564	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	24	1	4538	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	65	1	12672	3	N	-0-					-0-
06	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	59	1	11382	3	N	-0-					-0-
07	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	82	1	11445	3	N	-0-					-0-
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	53	1	10030	3	N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-					-0-
*10	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	282	1	19903	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	424	1	1919	3	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	708	1	3452	3	N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	737	1	3328	3	N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	558	1	5541	3	N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	34	1	6113	3	N	-0-					-0-
*10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	37	1	6913	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	18	1	3506	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3021	-0-	-1505	-0-	22	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3526	-0-	-1000	-0-	19	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3608	-0-	-772	-0-	20	1	3588	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	21	1	3862	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	446	1	13341	2	N	-0-					-0-
06	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	404	1	11706	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10989	-0-	-1597	-0-	410	1	10579	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	8040	-0-	-4140	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	9158	-0-	-3428	-0-	303	1	8855	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7521	-0-	-1345	-0-	243	1	7278	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6053	-0-	-1897	-0-	219	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7302	-0-	-913	-0-	243	1	7059	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6288	-0-	-1865	-0-	235	1	6053	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6967	-0-	-923	-0-	232	1	6735	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	234	1	6844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	99	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	100	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	91	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	88	1	2131	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	25	1	4909	3	N	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	33	1	4586	3	N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3846	3	N	-0-					-0-
*10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	177	1	4553	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	14	1	2733	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2242	-0-	-908	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	16	1	2270	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	404	1	2182	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	26	1	5035	3	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	21	1	4103	3	N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	35	1	4792	3	N	-0-					-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5557	3	N	-0-					-0-
*10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12057	-0-	-1366	-0-	390	1	11667	2	N	-0-					-0-
06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	466	1	12437	2	N	-0-					-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	447	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12766	-0-	-409	-0-	476	1	12290	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11658	-0-	-1242	-0-	388	1	11270	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	11659	-0-	-1733	-0-	386	1	11273	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	44	1	8660	3	N	-0-					-0-
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	42	1	8120	3	N	-0-					-0-
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	62	1	8673	3	N	-0-					-0-
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	48	1	9032	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	51	1	9279	3	N	-0-					-0-
*10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	475	1	3721	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	362	1	10828	2	N	-0-					-0-
06	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	428	1	11418	2	N	-0-					-0-
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	378	1	10974	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	420	1	10833	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	362	1	10498	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10725	-0-	-342	-0-	355	1	10370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	24	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	34	1	4675	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	24	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	25	1	4497	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	25	1	4594	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9406	-0-	-173	-0-	48	1	9358	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	8993	-0-	-787	-0-	47	1	8946	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	9425	-0-	-681	-0-	67	1	9358	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	9452	-0-	-654	-0-	50	1	9402	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	9031	-0-	-209	-0-	49	1	8982	3	N	-0-					-0-
*10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	9534	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3627	X	1478	-0-	-2149	-0-	7	1	1423	3	Y	44	55	1			-0-
							48	9									
*06	3360	X	1342	-0-	-2018	-0-	7	1	1332	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	3317	X	1955	-0-	-1362	-0-	13	1	1866	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	10	1	1955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10389	-0-	-1577	-0-	336	1	10053	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10881	-0-	-399	-0-	393	1	10488	2	N	-0-					-0-
07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	367	1	10636	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10604	-0-	-339	-0-	396	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10010	-0-	-880	-0-	334	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10194	-0-	-1059	-0-	338	1	9856	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	569	1	17013	2	N	-0-					-0-
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	609	1	16246	2	N	-0-					-0-
07	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	578	1	16761	2	N	-0-					-0-
08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	584	1	15076	2	N	-0-					-0-
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	544	1	15782	2	N	-0-					-0-
*10	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	551	1	16076	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	444	1	13260	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	439	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12066	-0-	-1388	-0-	402	1	11664	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11931	-0-	-1771	-0-	445	1	11486	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	387	1	11238	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11947	-0-	-1755	-0-	396	1	11551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11861	-0-	-1035	-0-	384	1	11477	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11210	-0-	-730	-0-	405	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11071	-0-	-1267	-0-	369	1	10702	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10181	-0-	-2157	-0-	380	1	9801	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9463	-0-	-2327	-0-	315	1	9148	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10928	-0-	-945	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	10231	-0-	-3347	-0-	570	1	9661	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11933	-0-	-547	-0-	431	1	11502	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12592	-0-	-304	-0-	420	1	12172	2	N	-0-					-0-
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	495	1	12760	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10445	-0-	-1495	-0-	348	1	10097	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	5469	-0-	-7117	-0-	181	1	5288	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6057	-0-	-1073	-0-	1296	1	4761	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	1231	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6811	-0-	-71	-0-	1263	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1230	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6054	-0-	-96	-0-	1174	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6060	-0-	-760	-0-	1150	1	4910	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6813	-0-	-1371	-0-	744	1	6069	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	721	1	6005	3	Y	8					8
							9	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	755	1	5901	3	Y	12					20
							13	9									
08	6820	X	6765	-0-	-55	-0-	745	1	5983	3	Y	34	52	1			2
							37	9									
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	720	1	5391	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	6975	X	6119	-0-	-856	-0-	742	1	5359	3	Y	16					20
							18	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	412	1	7840	3	N	-0-					-0-
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	404	1	8531	3	N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	421	1	6783	3	N	-0-					-0-
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	409	1	6956	3	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	N	-0-					-0-
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	400	1	5111	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6004	-0-	-382	-0-	300	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5800	-0-	-380	-0-	267	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	246	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	243	1	5502	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5741	-0-	-169	-0-	253	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	226	1	5589	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

05	12152	X	10439	-0-	-1713	-0-	338	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10011	-0-	-729	-0-	362	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10418	-0-	-649	-0-	347	1	10071	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	389	1	10030	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10337	-0-	-373	-0-	344	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	10381	-0-	-66	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	247	1	7383	2	N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	275	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	267	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	283	1	7314	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	242	1	7022	2	N	-0-					-0-
*10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	236	1	6876	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	253	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	265	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	249	1	7222	2	N	-0-					-0-
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	271	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	232	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	217	1	6345	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

05	6076	X	3582	-0-	-2494	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4241	-0-	-1639	-0-	153	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4684	-0-	-1392	-0-	156	1	4528	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4827	-0-	-1249	-0-	180	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4856	-0-	-1024	-0-	162	1	4694	2	N	-0-					-0-
*10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	166	1	4848	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	306	1	9149	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	365	1	9745	2	N	-0-					-0-
07	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	361	1	10476	2	N	-0-					-0-
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	372	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	272	1	7895	2	N	-0-					-0-
*10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	332	1	9677	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	422	1	11243	2	N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	374	1	9990	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9082	-0-	-559	-0-	303	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	9515	-0-	-2141	-0-	355	1	9160	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	8803	-0-	-2477	-0-	293	1	8510	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	9316	-0-	-2340	-0-	309	1	9007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	11496	-0-	-315	-0-	59	1	11437	3	N	-0-			-0-
06	11430	X	10911	-0-	-519	-0-	56	1	10855	3	N	-0-			-0-
07	11811	X	11099	-0-	-712	-0-	79	1	11020	3	N	-0-			-0-
08	11687	X	10985	-0-	-702	-0-	58	1	10927	3	N	-0-			-0-
09	11130	X	10489	-0-	-641	-0-	57	1	10432	3	N	-0-			-0-
10	11501	X	10952	-0-	-549	-0-	59	1	10893	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

05	12586	X	11730	-0-	-856	-0-	380	1	11350	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	11466	-0-	-714	-0-	414	1	11052	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	392	1	11353	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	11706	-0-	-818	-0-	437	1	11269	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	8804	-0-	-2956	-0-	293	1	8511	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11675	-0-	-167	-0-	387	1	11288	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	370	1	11057	2	N	-0-			-0-
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	382	1	10191	2	N	-0-			-0-
07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	349	1	10114	2	N	-0-			-0-
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	374	1	9645	2	N	-0-			-0-
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	318	1	9220	2	N	-0-			-0-
*10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	314	1	9164	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	39	1	7651	3	N	-0-			-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	38	1	7397	3	N	-0-			-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	N	-0-			-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	39	1	7424	3	N	-0-			-0-
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	39	1	7129	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6194	-0-	-1060	-0-	33	1	6161	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1698	1	6806	2	N	-0-			-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1748	1	6241	2	N	-0-			-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	845	1	4723	2	N	-0-			-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	904	1	5981	2	N	-0-			-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	830	1	5241	2	N	-0-			-0-
*10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	224	1	6699	2	N	-0-			-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6450	2	N	-0-			-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	-0-			-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	252	1	6498	2	N	-0-			-0-
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	216	1	6276	2	N	-0-			-0-
*10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	221	1	6464	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

05	21638	X	19863	-0-	-1775	-0-	643	1	19220	2	N	-0-			-0-
06	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	894	1	23844	2	N	-0-			-0-
07	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	902	1	26156	2	N	-0-			-0-
08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	971	1	25064	2	N	-0-			-0-
09	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	839	1	24327	2	N	-0-			-0-
10	27063	X	25775	-0-	-1288	-0-	854	1	24921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8782	-0-	-1479	-0-	1064	1	7718	2	N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	1115	1	8944	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9688	-0-	-573	-0-	1102	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1163	1	9212	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	1056	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9129	-0-	-1256	-0-	1082	1	8047	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	440	1	13156	2	N	-0-					-0-
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	402	1	10732	2	N	-0-					-0-
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	371	1	10742	2	N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	384	1	9906	2	N	-0-					-0-
09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	356	1	10330	2	N	-0-					-0-
*10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	367	1	10724	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	415	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	321	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	284	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	415	1	5519	2	N	-0-					-0-
09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	469	1	6798	2	N	-0-					-0-
*10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	523	1	6217	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8715	-0-	-58	-0-	282	1	8433	2	N	-0-					-0-
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	334	1	8904	2	N	-0-					-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	301	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	333	1	8590	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8434	-0-	-56	-0-	281	1	8153	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	278	1	8117	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8699	-0-	-2306	-0-	282	1	8417	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9070	-0-	-1580	-0-	328	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9268	-0-	-1737	-0-	309	1	8959	2	N	-0-					-0-
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	327	1	8424	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8363	-0-	-697	-0-	279	1	8084	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8230	-0-	-1132	-0-	273	1	7957	2	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	311	1	4244	2	N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	233	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	215	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2880	-0-	-1677	-0-	196	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3421	-0-	-989	-0-	216	1	3205	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	214	1	3765	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4929	-0-	-1178	-0-	160	1	4769	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	189	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4882	-0-	-1225	-0-	163	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	221	1	5714	2	N	-0-					-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	188	1	5451	2	N	-0-					-0-
*10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	187	1	5445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	316	1	9434	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8666	-0-	-1444	-0-	313	1	8353	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	289	1	8380	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9505	-0-	-942	-0-	355	1	9150	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9070	-0-	-1040	-0-	302	1	8768	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	312	1	9093	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	230	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4281	-0-	-399	-0-	195	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	190	1	4328	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	189	1	4264	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	169	1	3728	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	171	1	4161	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

05	10509	X	9877	-0-	-632	-0-	320	1	9557	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7268	-0-	-2212	-0-	263	1	7005	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9485	-0-	-621	-0-	316	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9319	-0-	-787	-0-	348	1	8971	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9000	-0-	-780	-0-	300	1	8700	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9216	-0-	-673	-0-	305	1	8911	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	3	N	-0-					92
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	17	1	3282	3	N	-0-					92
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	3	N	-0-					92
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	18	1	3416	3	N	-0-					92
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					92
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					92

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	34	1	6694	3	N	-0-					-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	31	1	5942	3	N	-0-					-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	47	1	6466	3	N	-0-					-0-
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	30	1	5750	3	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	27	1	4907	3	N	-0-					-0-
*10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	555	1	4327	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

05	9703	X	9173	-0-	-530	-0-	297	1	8876	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8980	-0-	-410	-0-	324	1	8656	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	309	1	8950	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9228	-0-	-475	-0-	344	1	8884	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	292	1	8459	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8904	-0-	-365	-0-	295	1	8609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	785	1	4051	2	N	-0-			-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	961	1	2655	2	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

05	9269	X	9009	-0-	-260	-0-	46	1	8963	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	7856	-0-	-1444	-0-	41	1	7815	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	8935	-0-	-675	-0-	64	1	8871	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	8164	-0-	-1446	-0-	43	1	8121	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	7518	-0-	-1602	-0-	41	1	7477	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	7421	-0-	-1600	-0-	40	1	7381	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	777	1	3322	2	N	-0-			-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	774	1	3042	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	744	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	789	1	2752	2	N	-0-			-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	791	1	3803	2	N	-0-			-0-
*10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	830	1	4308	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

05	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	497	1	14851	2	N	-0-			-0-
06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	534	1	14245	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	14556	-0-	-293	-0-	485	1	14071	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	13235	-0-	-1614	-0-	494	1	12741	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13596	-0-	-774	-0-	453	1	13143	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	13864	-0-	-985	-0-	459	1	13405	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

05	9083	X	6435	-0-	-2648	-0-	208	1	6227	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	5031	-0-	-2919	-0-	182	1	4849	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	5929	-0-	-2286	-0-	198	1	5731	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	250	1	6443	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	215	1	6238	2	N	-0-			-0-
*10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	219	1	6389	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

05	7564	X	4634	-0-	-2930	-0-	150	1	4484	2	N	-0-			-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	278	1	7412	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7313	-0-	-251	-0-	244	1	7069	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7105	-0-	-459	-0-	265	1	6840	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	228	1	6611	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	228	1	6649	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10730	-0-	-647	-0-	360	1	10370	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10278	-0-	-672	-0-	346	1	9932	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	7858	-0-	-3457	-0-	281	1	7577	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	9748	-0-	-1567	-0-	349	1	9399	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9144	-0-	-1236	-0-	316	1	8828	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	8913	-0-	-1813	-0-	316	1	8597	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

05	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	25	1	4884	3	N	1					54
							1	9									
06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	24	1	4546	3	N	2					56
							2	9									
07	5115	X	4190	-0-	-925	-0-	30	1	4159	3	N	1					57
							1	9									
08	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	23	1	4358	3	N	1					58
							1	9									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	26	1	4648	3	N	1					59
							1	9									
10	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	25	1	4694	3	N	94	153	1			-0-
							103	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	26	1	4974	3	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	23	1	4442	3	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	33	1	4576	3	N	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	22	1	4066	3	N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	19	1	3380	3	N	-0-					-0-
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	16	1	2972	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7396	-0-	-819	-0-	504	1	6892	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7248	-0-	-702	-0-	533	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	528	1	7225	2	N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	591	1	8092	2	N	-0-					-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	516	1	7649	2	N	-0-					-0-
*10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	438	1	7699	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	12337	-0-	-342	-0-	63	1	12274	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11540	-0-	-640	-0-	60	1	11480	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11607	-0-	-917	-0-	83	1	11524	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	11102	-0-	-1422	-0-	59	1	11043	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11013	-0-	-927	-0-	60	1	10953	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11348	-0-	-990	-0-	61	1	11287	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11291	-0-	-458	-0-	58	1	11233	3	N	-0-					35
06	11220	X	10787	-0-	-433	-0-	56	1	10731	3	N	-0-					35
07	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	79	1	10999	3	N	-0-					35
08	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	58	1	10934	3	N	39					74
							43	9									
09	11070	X	10692	-0-	-378	-0-	58	1	10620	3	N	13	85	1			2
							14	9									
10	11284	X	11079	-0-	-205	-0-	59	1	11020	3	N	-0-					2

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	2737	-0-	-3618	-0-	237	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	379	1	5297	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	353	1	5673	2	N	-0-					-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	353	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	341	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	318	1	5431	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11756	-0-	-303	-0-	381	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11264	-0-	-406	-0-	407	1	10857	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11606	-0-	-453	-0-	387	1	11219	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11486	-0-	-418	-0-	429	1	11057	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	365	1	10597	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11213	-0-	-536	-0-	371	1	10842	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	3847	-0-	-2632	-0-	359	1	3488	3	Y	-0-					43
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	353	1	4338	3	Y	1					44
							1	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	373	1	4498	3	Y	1					45
							1	9									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	365	1	4490	3	Y	3					48
							3	9									
09	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	350	1	3571	3	Y	5					53
							6	9									
*10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	366	1	4641	3	Y	2					55
							2	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					17
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			Y	-0-					17
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					17
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			Y	-0-					17
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	34	1	6677	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	32	1	6187	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	45	1	6299	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	32	1	6122	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	32	1	5794	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	33	1	6117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10951	-0-	-1263	-0-	56	1	10895	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10293	-0-	-897	-0-	53	1	10240	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	74	1	10304	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10861	-0-	-609	-0-	57	1	10804	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	10589	-0-	-1	-0-	58	1	10531	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	9886	-0-	-1057	-0-	53	1	9833	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	15 1	1 9	2173	3	Y	1	1	1			-0-
06	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	14	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	16	1	2301	3	Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	17	1	2372	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7082	-0-	-885	-0-	229	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	201	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6235	-0-	-1732	-0-	208	1	6027	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4996	-0-	-2630	-0-	186	1	4810	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	4464	-0-	-2886	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5171	-0-	-1897	-0-	171	1	5000	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	7375	-0-	-3568	-0-	239	1	7136	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	6681	-0-	-2769	-0-	241	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7389	-0-	-2376	-0-	246	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6948	-0-	-1825	-0-	259	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	6421	-0-	-2069	-0-	214	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	244	1	7132	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	26 68	1 9	5137	3	Y	62					75
06	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					75
07	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	36 73	1 9	5007	3	Y	66	66	1			75
08	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	27 4	1 9	5031	3	Y	4	4	1			75
09	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	27	1	4897	3	Y	-0-					75
10	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	27	1	5087	3	Y	-0-					75

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	2006	-0-	-3915	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-					15
06	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					15
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	24	1	3393	3	Y	-0-					15
08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	15	1	2872	3	Y	-0-					15
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	23	1	4250	3	Y	-0-					15
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	448	1	13386	2	N	-0-					-0-
06	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	495	1	13202	2	N	-0-					-0-
07	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	461	1	13381	2	N	-0-					-0-
08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	523	1	13485	2	N	-0-					-0-
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	449	1	13018	2	N	-0-					-0-
*10	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	450	1	13125	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	852	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	834	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	827	1	4195	2	N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	834	1	4843	2	N	-0-					-0-
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	859	1	5766	2	N	-0-					-0-
*10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	888	1	6005	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3529	-0-	-594	-0-	178	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	154	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	140	1	3205	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	138	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	125	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	120	1	2904	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	347	1	10361	2	N	-0-					-0-
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	366	1	9777	2	N	-0-					-0-
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	371	1	10745	2	N	-0-					-0-
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	410	1	10570	2	N	-0-					-0-
09	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	345	1	9995	2	N	-0-					-0-
*10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	361	1	10545	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	281	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4816	-0-	-1184	-0-	221	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	231	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5247	-0-	-633	-0-	227	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	199	1	4849	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13965	-0-	-977	-0-	452	1	13513	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13552	-0-	-788	-0-	490	1	13062	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	13881	-0-	-937	-0-	463	1	13418	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13772	-0-	-1046	-0-	514	1	13258	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	13341	-0-	-219	-0-	445	1	12896	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13669	-0-	-343	-0-	453	1	13216	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8570	-0-	-1567	-0-	277	1	8293	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9122	-0-	-688	-0-	330	1	8792	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9768	-0-	-369	-0-	326	1	9442	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	355	1	9151	2	N	-0-					-0-
09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-
*10	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	332	1	9682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9030	-0-	-1448	-0-	292	1	8738	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	339	1	9042	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9869	-0-	-640	-0-	329	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9660	-0-	-849	-0-	360	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	313	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9801	-0-	-57	-0-	325	1	9476	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

05	9796	X	9217	-0-	-579	-0-	47	1	9170	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	3929	-0-	-5551	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	240	1	9108	3	Y	-0-					-0-
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	53	1	9933	3	Y	-0-					-0-
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	51	1	9382	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	9072	-0-	-290	-0-	49	1	9023	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

05	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	26	1	4975	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	25	1	4829	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	35	1	4863	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	25	1	4737	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	25	1	4508	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	25	1	4723	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

05	8153	X	7620	-0-	-533	-0-	247	1	7373	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	270	1	7192	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6854	-0-	-1299	-0-	229	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7545	-0-	-608	-0-	282	1	7263	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7522	-0-	-278	-0-	251	1	7271	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7249	-0-	-470	-0-	240	1	7009	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

05	7099	X	3725	-0-	-3374	-0-	19	1	3706	3	Y	-0-					17
06	5970	X	2426	-0-	-3544	-0-	13	1	2413	3	Y	-0-					17
07	5890	X	3751	-0-	-2139	-0-	27	1	3682	3	Y	38					55
							42	9									
08	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	26	1	4918	3	Y	28	67	1			16
							31	9									
09	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	24	1	4418	3	Y	-0-					16
*10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					16

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	644	1	29	3	N	-0-			-0-
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	845	1	1047	3	N	-0-			-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-			-0-
08	682	X	35	-0-	-647	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	1890	X	751	-0-	-1139	-0-	4	1	747	3	N	-0-			-0-
10	1953	X	178	-0-	-1775	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8800	-0-	-345	-0-	285	1	8515	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8524	-0-	-206	-0-	308	1	8216	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8722	-0-	-299	-0-	291	1	8431	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	299	1	7725	2	N	-0-			-0-
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	311	1	9016	2	N	-0-			-0-
*10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	313	1	9148	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-			-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	32	1	6242	3	N	-0-			-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	52	1	7184	3	N	-0-			-0-
08	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	30	1	5573	3	N	-0-			-0-
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	34	1	6187	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	31	1	5732	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	35	1	6853	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	6448	-0-	-542	-0-	33	1	6415	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	46	1	6439	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	35	1	6635	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	36	1	6508	3	N	-0-			-0-
*10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	38	1	7060	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	283	1	8447	2	N	-0-			-0-
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	311	1	8303	2	N	-0-			-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	293	1	8496	2	N	-0-			-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	324	1	8347	2	N	-0-			-0-
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	271	1	7853	2	N	-0-			-0-
*10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	281	1	8201	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5844	-0-	-1131	-0-	189	1	5655	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6094	-0-	-656	-0-	220	1	5874	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	201	1	5819	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	5798	-0-	-1177	-0-	216	1	5582	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	190	1	5524	2	N	-0-			-0-
*10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	222	1	6483	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	268	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	331	1	8835	2	N	-0-					-0-
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	312	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	342	1	8829	2	N	-0-					-0-
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	289	1	8385	2	N	-0-					-0-
*10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	277	1	8089	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

05	17546	X	16495	-0-	-1051	-0-	534	1	15961	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16137	-0-	-513	-0-	583	1	15554	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16419	-0-	-662	-0-	547	1	15872	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16061	-0-	-710	-0-	599	1	15462	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	514	1	14916	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15708	-0-	-970	-0-	520	1	15188	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

05	10602	X	9474	-0-	-1128	-0-	307	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9024	-0-	-906	-0-	326	1	8698	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9270	-0-	-991	-0-	309	1	8961	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	340	1	8767	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8836	-0-	-734	-0-	294	1	8542	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	304	1	8869	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

05	7192	X	5944	-0-	-1248	-0-	192	1	5752	2	N	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	274	1	7318	2	N	-0-					-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	272	1	7878	2	N	-0-					-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	293	1	7570	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-					-0-
*10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	247	1	7195	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

05	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	170	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	163	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3684	-0-	-1555	-0-	123	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	1171	-0-	-4099	-0-	44	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	1250	-0-	-3850	-0-	42	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2109	-0-	-3161	-0-	70	1	2039	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

05	13020	X	12499	-0-	-521	-0-	405	1	12094	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12070	-0-	-530	-0-	436	1	11634	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12424	-0-	-596	-0-	414	1	12010	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12277	-0-	-557	-0-	458	1	11819	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11757	-0-	-333	-0-	392	1	11365	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	12088	-0-	-405	-0-	400	1	11688	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	22	1	4323	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	2148	-0-	-2471	-0-	15	1	2133	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	2478	-0-	-2141	-0-	13	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	2718	-0-	-1752	-0-	358	1	2360	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	1622	-0-	-2718	-0-	9	1	1613	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	2093	-0-	-6649	-0-	104	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	393	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	391	1	8933	2	N	-0-					-0-
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	388	1	8946	2	N	-0-					-0-
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	383	1	8506	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8904	-0-	-427	-0-	354	1	8550	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6456	-0-	-178	-0-	209	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	226	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6530	-0-	-135	-0-	218	1	6312	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6328	-0-	-337	-0-	236	1	6092	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	203	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	205	1	5987	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7042	-0-	-119	-0-	36	1	7006	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	27	1	5180	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	41	1	5724	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	4602	-0-	-2435	-0-	24	1	4578	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	3501	-0-	-3309	-0-	19	1	3482	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	3861	-0-	-3176	-0-	21	1	3840	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	23 2	1 9	4430	3	Y	2	2	1			-0-
06	4590	X	4275	-0-	-315	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	31	1	4336	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	24	1	4436	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	22	1	4047	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	22	1	4096	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	426	1	8108	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7975	-0-	-455	-0-	364	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8519	-0-	-192	-0-	363	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	359	1	8232	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7977	-0-	-303	-0-	340	1	7637	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	328	1	8156	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14136	-0-	-899	-0-	458	1	13678	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14259	-0-	-471	-0-	515	1	13744	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14601	-0-	-620	-0-	487	1	14114	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14779	-0-	-442	-0-	551	1	14228	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	14206	-0-	-44	-0-	473	1	13733	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	14591	-0-	-134	-0-	483	1	14108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	400	1	11955	2	N	-0-			-0-
06	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	432	1	11515	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	380	1	11013	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	11183	-0-	-1186	-0-	417	1	10766	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10863	-0-	-1107	-0-	362	1	10501	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	365	1	10660	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	442	1	8335	2	N	-0-			-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	354	1	7367	2	N	-0-			-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	300	1	6864	2	N	-0-			-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	283	1	6409	2	N	-0-			-0-
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	266	1	5875	2	N	-0-			-0-
*10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	239	1	5789	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	517	1	15443	2	N	-0-			-0-
06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	554	1	14777	2	N	-0-			-0-
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	528	1	15301	2	N	-0-			-0-
08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	565	1	14582	2	N	-0-			-0-
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	486	1	14101	2	N	-0-			-0-
*10	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	499	1	14568	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	32	1	6270	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5970	-0-	-60	-0-	31	1	5939	3	N	-0-			-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	46	1	6388	3	N	-0-			-0-
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	36	1	6735	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	6196	-0-	-14	-0-	34	1	6162	3	N	-0-			-0-
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	36	1	6605	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	422	1	7926	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	342	1	7150	2	N	-0-			-0-
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	343	1	7660	2	N	-0-			-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	363	1	8204	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7801	-0-	-269	-0-	337	1	7464	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7979	-0-	-360	-0-	315	1	7664	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5734	-0-	-1024	-0-	48	1	5686	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	3756	-0-	-2724	-0-	587	1	3169	3	N	-0-			-0-
07	6541	X	3063	-0-	-3478	-0-	361	1	2702	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	4350	-0-	-2036	-0-	366	1	3984	3	N	-0-			-0-
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	170	1	10010	3	N	-0-			-0-
*10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	53	1	9772	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	368	1	10988	2	N	-0-			-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	383	1	10211	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	356	1	10308	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10591	-0-	-755	-0-	395	1	10196	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	6072	-0-	-4908	-0-	202	1	5870	2	N	-0-			-0-
*10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	400	1	11665	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	10162	-0-	-99	-0-	329	1	9833	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9903	-0-	-27	-0-	358	1	9545	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10148	-0-	-113	-0-	338	1	9810	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	369	1	9519	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9300	-0-	-630	-0-	310	1	8990	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9454	-0-	-776	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	503	1	9512	2	N	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	465	1	9741	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10011	-0-	-250	-0-	417	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9884	-0-	-377	-0-	416	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9627	-0-	-573	-0-	407	1	9220	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9832	-0-	-708	-0-	386	1	9446	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8140	-0-	-478	-0-	264	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7785	-0-	-375	-0-	281	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8087	-0-	-562	-0-	270	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	295	1	7621	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7633	-0-	-737	-0-	254	1	7379	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7856	-0-	-297	-0-	260	1	7596	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	172	1	5139	2	N	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	189	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	177	1	5127	2	N	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	203	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	2	N	-0-					-0-
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	176	1	5151	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	13162	-0-	-912	-0-	67	1	13095	3	Y	-0-					-0-
06	13080	X	12518	-0-	-562	-0-	65	1	12453	3	Y	-0-					-0-
07	13516	X	12671	-0-	-845	-0-	90	1	12581	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	12737	-0-	-779	-0-	67	1	12670	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	12106	-0-	-764	-0-	66	1	12040	3	Y	-0-					-0-
10	13175	X	12334	-0-	-841	-0-	66	1	12268	3	Y	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	1127	1	1546	3	N	44					149
							48	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1095	1	2146	3	N	78	168	1			59
							86	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1134	1	1823	3	N	-0-					59
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1128	1	1688	3	N	6					65
							7	9									
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1093	1	1745	3	N	6					71
							7	9									
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	1129	1	1747	3	N	23					94
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	406	1	12122	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12107	-0-	-643	-0-	437	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12429	-0-	-746	-0-	414	1	12015	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12374	-0-	-801	-0-	462	1	11912	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	12039	-0-	-291	-0-	401	1	11638	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	12378	-0-	-146	-0-	410	1	11968	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8093	-0-	-153	-0-	41	1	8052	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7652	-0-	-328	-0-	40	1	7612	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8010	-0-	-236	-0-	57	1	7953	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	42	1	7978	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7684	-0-	-146	-0-	42	1	7642	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	7738	-0-	-353	-0-	41	1	7697	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	395	1	4534	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	382	1	4234	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	404	1	4396	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	395	1	4412	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	383	1	4145	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	395	1	4185	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8936	-0-	-705	-0-	450	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8478	-0-	-582	-0-	388	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	355	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7846	-0-	-1361	-0-	335	1	7511	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7288	-0-	-1622	-0-	316	1	6972	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	326	1	7897	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10522	-0-	-700	-0-	341	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10160	-0-	-610	-0-	367	1	9793	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10493	-0-	-636	-0-	350	1	10143	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10532	-0-	-597	-0-	393	1	10139	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	337	1	9763	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10367	-0-	-142	-0-	343	1	10024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	4312	-0-	-6104	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-					20
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	71	1	13658	3	Y	-0-					20
07	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	93	1	12976	3	Y	-0-					20
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	62	1	11654	3	Y	-0-					20
09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	61	1	11044	3	Y	-0-					20
10	10478	X	9941	-0-	-537	-0-	53	1	9888	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	752	1	7549	3	Y	51	57	1			4
							56	9									
06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	736	1	8818	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	759	1	9513	3	Y	-0-					4
08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	655	1	8379	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
09	9570	X	7226	-0-	-2344	-0-	726	1	6497	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	10261	X	7173	-0-	-3088	-0-	748	1	6425	3	Y	-0-					3

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	804	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	793	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	812	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	823	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	792	1	2944	2	N	-0-					-0-
*10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	821	1	3145	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	1094	1	5159	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
06	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	1073	1	4477	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1103	1	4920	3	Y	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1094	1	4850	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1077	1	4901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1112	1	4954	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

05	3193	X	362	-0-	-2831	-0-	361	1	1	9	Y	1					23
06	T. A.		537	-0-	537	537	537	1			Y	-0-					23
07	T. A.		839	-0-	839	1376	837	1	2	9	Y	2					25
08	T. A.		343	-0-	343	1719	341	1	2	9	Y	2					27
09	2161	X	442	-0-	-1719	-0-	440	1	2	9	Y	2					29
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	657	1	2	9	Y	2					31

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	161	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	151	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2545	-0-	-2849	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	871	1	9717	2	N	-0-					-0-
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	322	1	9346	2	N	-0-					-0-
*10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	312	1	9102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	55	1	10660	3	Y	24	104	1			-0-
							26	9									
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	37	1	7171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	83	1	11591	3	Y	6					6
							7	9									
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	50	1	9501	3	Y	41					47
							45	9									
09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	59	1	10802	3	Y	15					62
							17	9									
*10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	58	1	10717	3	Y	23	71	1			14
							25	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	403	1	6001	3	Y	-0-					-0-
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	397	1	7078	3	Y	-0-					-0-
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	415	1	5922	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	405	1	6203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	390	1	5430	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	393	1	3812	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	457	1	13673	2	N	-0-					-0-
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	493	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	451	1	13064	2	N	-0-					-0-
08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	512	1	13209	2	N	-0-					-0-
09	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	432	1	12524	2	N	-0-					-0-
*10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	451	1	13164	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	52	1	7554	3	N	14					136
							15	9									
06	7950	X	7577	-0-	-373	-0-	52	1	7480	3	N	41	167	1			10
							45	9									
07	7843	X	7831	-0-	-12	-0-	74	1	7747	3	N	9					19
							10	9									
08	7843	X	7775	-0-	-68	-0-	54	1	7688	3	N	30					49
							33	9									
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	56	1	7628	3	N	28					77
							31	9									
*10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	56	1	7784	3	N	32					109
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	19	1	3765	3	Y	7					80
							8	9									
06	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	19	1	3634	3	Y	5					85
							6	9									
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	29	1	3990	3	Y	10					95
							11	9									
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	22	1	4217	3	Y	9					104
							10	9									
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	32	133	1			3
							35	9									
10	4030	X	3255	-0-	-775	-0-	17	1	3238	3	Y	-0-					3

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

05	5921	X	5351	-0-	-570	-0-	173	1	5178	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5658	-0-	-72	-0-	204	1	5454	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5884	-0-	-37	-0-	196	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	227	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	186	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5288	-0-	-602	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	34	1	6604	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	28	1	5433	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6273	-0-	-516	-0-	45	1	6228	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	4672	-0-	-2117	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5285	-0-	-1135	-0-	29	1	5256	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	5270	-0-	-1364	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

05	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	585	1	6253	2	N	-0-					-0-
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	378	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	326	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6861	-0-	-114	-0-	290	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7383	2	N	-0-					-0-
*10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	298	1	7253	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

05	12276	X	11671	-0-	-605	-0-	60	1	11611	3	Y	-0-					-0-
06	11460	X	9990	-0-	-1470	-0-	52	1	9938	3	Y	-0-					-0-
07	11842	X	10478	-0-	-1364	-0-	75	1	10403	3	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11103	-0-	-739	-0-	59	1	11044	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10638	-0-	-642	-0-	58	1	10580	3	Y	-0-					-0-
10	11656	X	10700	-0-	-956	-0-	57	1	10643	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

05	10633	X	9840	-0-	-793	-0-	492	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9587	-0-	-583	-0-	440	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9985	-0-	-524	-0-	420	1	9565	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10161	-0-	-224	-0-	432	1	9729	2	N	-0-					-0-
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	465	1	10378	2	N	-0-					-0-
*10	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	407	1	9914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9837	-0-	-610	-0-	50	1	9787	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	9141	-0-	-969	-0-	47	1	9094	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	67	1	9352	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	53	1	9947	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9149	-0-	-571	-0-	50	1	9099	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9164	-0-	-663	-0-	49	1	9115	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1832	-0-	-1547	-0-	904	1	924	3	Y	4					97
							4	9									
06	4140	X	2205	-0-	-1935	-0-	877	1	1267	3	Y	55					152
							61	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	933	1	4661	3	Y	42	163	1			31
							46	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	918	1	3561	3	Y	48					79
							53	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	890	1	3655	3	Y	31					110
							34	9									
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	918	1	3619	3	Y	46					156
							51	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	125	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4209	-0-	-21	-0-	152	1	4057	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	140	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	156	1	4026	2	N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	146	1	4246	2	N	-0-					-0-
*10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	164	1	4782	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	13927	-0-	-1356	-0-	1051	1	12876	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	14648	-0-	-142	-0-	1107	1	13541	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	14137	-0-	-1208	-0-	1071	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13899	-0-	-1446	-0-	1108	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	13246	-0-	-1604	-0-	1021	1	12225	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13666	-0-	-1462	-0-	1012	1	12654	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	13003	-0-	-17	-0-	66	1	12937	3	Y	-0-					-0-
06	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	65	1	12495	3	Y	-0-					-0-
07	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	92	1	12762	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12061	-0-	-866	-0-	64	1	11997	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11422	-0-	-1088	-0-	62	1	11360	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	9262	-0-	-3665	-0-	50	1	9212	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	140	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5879	-0-	-1096	-0-	30	1	5849	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5558	-0-	-1132	-0-	29	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	52	1	7185	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	5602	-0-	-1311	-0-	30	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	3349	-0-	-2351	-0-	18	1	3331	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	3216	-0-	-3759	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

05	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	16	1	3071	3	Y	3					154
							3	9									
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					154
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	27	1	3713	3	Y	29	169	1			14
							32	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					14
09	3120	X	1392	-0-	-1728	-0-	8	1	1384	3	Y	-0-					14
10	3565	X	1568	-0-	-1997	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					14

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	859	1	3236	3	Y	55					224
							61	9									
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	832	1	3201	3	Y	99	173	1			150
							109	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	868	1	3191	3	Y	-0-					150
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	860	1	3259	3	Y	37					187
							41	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	643	1	3028	3	Y	-0-					187
10	3658	X	2816	-0-	-842	-0-	556	1	2259	3	Y	1					188
							1	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	20	1	3917	3	N	66					92
							73	9									
06	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	19	1	3580	3	N	-0-					92
07	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	26	1	3647	3	N	-0-					92
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	17	1	3107	3	N	-0-					92
09	4020	X	3292	-0-	-728	-0-	18	1	3274	3	N	-0-					92
10	3999	X	3088	-0-	-911	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					92

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

05	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	33	1	4862	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	31	1	4489	3	Y	-0-					10
07	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	44	1	4568	3	Y	-0-					10
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	35	1	4902	3	Y	-0-					10
09	4740	X	789	-0-	-3951	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					10
*10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	40	1	5546	3	Y	-0-					10

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	360	1	6827	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6656	-0-	-154	-0-	306	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	288	1	6434	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	287	1	6305	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	280	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	254	1	6188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	298	1	8913	2	N	-0-					-0-
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	312	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	292	1	8479	2	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	345	1	8910	2	N	-0-					-0-
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	318	1	9219	2	N	-0-					-0-
*10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	305	1	8905	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	19	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	28	1	3893	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	19	1	3523	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	17	1	3106	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	17	1	3211	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	4092	3	Y	-0-					10
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					10
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	33	1	4554	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4342	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	22	1	4023	3	Y	-0-					10
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	22	1	4073	3	Y	10					20
							11	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6343	-0-	-1035	-0-	32	1	6311	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	31	1	6018	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	44	1	6086	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	33	1	6292	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6351	-0-	-459	-0-	35	1	6316	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	1031	-0-	-5324	-0-	71	1	960	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	3048	-0-	-2873	-0-	99	1	2949	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	3101	-0-	-3289	-0-	112	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	3264	-0-	-3339	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3244	-0-	-3359	-0-	121	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	93	1	2705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	10194	-0-	-36	-0-	330	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9396	-0-	-504	-0-	339	1	9057	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	326	1	9453	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9682	-0-	-548	-0-	361	1	9321	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	299	1	8661	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9459	-0-	-740	-0-	313	1	9146	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	314	1	9391	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9374	-0-	-466	-0-	338	1	9036	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9464	-0-	-704	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9354	-0-	-814	-0-	349	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8446	-0-	-1394	-0-	282	1	8164	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8543	-0-	-1160	-0-	283	1	8260	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	26	1	4973	3	Y	-0-					7
06	4980	X	4491	-0-	-489	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-					7
07	5146	X	4462	-0-	-684	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-					7
08	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	25	1	4792	3	Y	-0-					7
09	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	23	1	4235	3	Y	-0-					7
10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	25	1	4661	3	Y	-0-					7

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11245	-0-	-194	-0-	57	1	11184	3	N	4					19
							4	9									
06	11070	X	10780	-0-	-290	-0-	56	1	10723	3	N	1					20
							1	9									
07	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	78	1	10797	3	N	1					21
							1	9									
08	11315	X	11035	-0-	-280	-0-	58	1	10976	3	N	1					22
							1	9									
09	10920	X	10674	-0-	-246	-0-	58	1	10613	3	N	3					25
							3	9									
10	11253	X	10818	-0-	-435	-0-	58	1	10698	3	N	56					81
							62	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	2939	-0-	-2517	-0-	15	1	2924	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	3978	-0-	-1302	-0-	21	1	3957	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	38	1	5256	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	3282	-0-	-2081	-0-	17	1	3265	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4543	-0-	-758	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2479	-0-	-2605	-0-	437	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	725	1	7215	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	316	1	7150	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6601	-0-	-1056	-0-	260	1	6341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	44	1	8620	3	Y	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	41	1	7948	3	Y	-0-					-0-
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	57	1	7959	3	Y	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	42	1	7944	3	Y	-0-					-0-
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	42	1	7567	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	42	1	7719	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	12	1	2353	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	18	1	2520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	15	1	2781	3	Y	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	41	1	8068	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	40	1	7697	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	62	1	8560	3	Y	-0-					-0-
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	44	1	8308	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7475	-0-	-385	-0-	41	1	7434	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	8070	-0-	-145	-0-	43	1	8027	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	121	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	124	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	112	1	3239	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	115	1	3360	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8072	-0-	-825	-0-	261	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8023	-0-	-557	-0-	290	1	7733	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8205	-0-	-661	-0-	274	1	7931	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	300	1	7733	2	N	-0-					-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	271	1	7869	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	266	1	7751	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12423	-0-	-690	-0-	402	1	12021	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	441	1	11768	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	12130	-0-	-983	-0-	404	1	11726	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12183	-0-	-868	-0-	455	1	11728	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11951	-0-	-259	-0-	398	1	11553	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11915	-0-	-702	-0-	395	1	11520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	22	1	4320	3	N	-0-			-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	21	1	4107	3	N	-0-			-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	30	1	4225	3	N	-0-			-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	22	1	4155	3	N	-0-			-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	N	-0-			-0-
*10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	21	1	3980	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

05	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	460	1	13755	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	12708	-0-	-402	-0-	459	1	12249	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	11925	-0-	-1622	-0-	398	1	11527	2	N	-0-			-0-
08	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	532	1	13729	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12130	-0-	-1640	-0-	404	1	11726	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	427	1	12453	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	38	1	7404	3	N	-0-			-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	397	1	7063	3	N	-0-			-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	421	1	6837	3	N	-0-			-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	379	1	6665	3	N	-0-			-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	400	1	7671	3	N	-0-			-0-
*10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	412	1	7446	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	578	1	5849	2	N	-0-			-0-
06	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	529	1	11009	2	N	-0-			-0-
07	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	471	1	10622	2	N	-0-			-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	582	1	9922	2	N	-0-			-0-
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	569	1	9335	2	N	-0-			-0-
*10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	650	1	8826	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

05	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	282	1	8434	2	N	-0-			-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	318	1	8481	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-			-0-
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-			-0-
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	304	1	8818	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	287	1	8387	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

05	11191	X	10941	-0-	-250	-0-	56	1	10885	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	9852	-0-	-978	-0-	51	1	9801	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	9838	-0-	-1415	-0-	70	1	9768	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10184	-0-	-1069	-0-	54	1	10130	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10644	-0-	-246	-0-	58	1	10586	3	N	-0-			-0-
10	10943	X	10714	-0-	-229	-0-	57	1	10657	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	47	1	9159	3	Y	-0-			-0-
06	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	44	1	8477	3	Y	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	63	1	8782	3	Y	-0-			-0-
08	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	40	1	7509	3	Y	-0-			-0-
09	8460	X	8270	-0-	-190	-0-	45	1	8225	3	Y	-0-			-0-
10	8742	X	8052	-0-	-690	-0-	43	1	8009	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	562	1	16802	2	N	-0-			-0-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	605	1	16156	2	N	-0-			-0-
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	572	1	16582	2	N	-0-			-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	629	1	16236	2	N	-0-			-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	544	1	15772	2	N	-0-			-0-
*10	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	547	1	15960	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	29	1	5580	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	28	1	5300	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	37	1	5077	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	28	1	5238	3	N	-0-			-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	30	1	5477	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	29	1	5397	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	40	1	7894	3	N	-0-			-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	40	1	7664	3	N	-0-			-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	57	1	7858	3	N	-0-			-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7811	3	N	-0-			-0-
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	42	1	7596	3	N	-0-			-0-
*10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	44	1	8123	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5695	-0-	-1652	-0-	29	1	5666	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	4970	-0-	-2050	-0-	26	1	4944	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	5336	-0-	-1856	-0-	38	1	5298	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6840	-0-	-352	-0-	36	1	6804	3	N	-0-			-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	37	1	6708	3	N	-0-			-0-
*10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	38	1	7074	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	53	1	10297	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	9831	-0-	-669	-0-	51	1	9780	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	9831	-0-	-1019	-0-	70	1	9761	3	N	-0-			-0-
08	10757	X	9635	-0-	-1122	-0-	51	1	9584	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	9259	-0-	-761	-0-	51	1	9208	3	N	-0-			-0-
10	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	50	1	9238	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	53	1	10344	3	N	-0-			-0-
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	53	1	10273	3	N	-0-			-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	67	1	9362	3	N	-0-			-0-
08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	52	1	9901	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	4923	-0-	-2877	-0-	27	1	4896	3	N	-0-			-0-
*10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	49	1	9173	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5801	-0-	-1484	-0-	188	1	5613	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5538	-0-	-972	-0-	200	1	5338	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	5771	-0-	-708	-0-	192	1	5579	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	212	1	5477	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	187	1	5416	2	N	-0-			-0-
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	199	1	5813	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	315	1	5998	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5470	-0-	-740	-0-	244	1	5226	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5671	-0-	-746	-0-	246	1	5425	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	224	1	5306	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	233	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	223	1	5495	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

05	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	747	1	13779	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13902	-0-	-768	-0-	654	1	13248	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	639	1	13487	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14473	-0-	-686	-0-	664	1	13809	2	N	-0-					-0-
09	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	644	1	13584	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	14065	-0-	-474	-0-	583	1	13482	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	407	1	12178	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11736	-0-	-234	-0-	424	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	413	1	11983	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	12226	-0-	-143	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11719	-0-	-251	-0-	391	1	11328	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12051	-0-	-318	-0-	399	1	11652	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	822	1	6605	2	N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	690	1	5895	2	N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	612	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	673	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	661	1	5557	2	N	-0-					-0-
*10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	625	1	5906	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

05	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	20	1	3796	3	N	10					126
							11	9									
06	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	18	1	3520	3	N	8					134
							9	9									
07	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	27	1	3756	3	N	80					214
							88	9									
08	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	19	1	3578	3	N	8	183	1			39
							9	9									
09	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	19	1	3392	3	N	-0-					39
10	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	19	1	3486	3	N	-0-					39

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

05	3100	N	3765	-0-	665	665	789	1	2974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2700	N	319	-0-	-2381	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	17	1	2427	3	Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	16	1	3063	3	Y	45					45
							50	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	17	1	3008	3	Y	-0-					45
10	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8542	-0-	-634	-0-	44	1	8498	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8661	-0-	-219	-0-	45	1	8616	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8780	-0-	-396	-0-	63	1	8717	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	8689	-0-	-146	-0-	46	1	8643	3	N	-0-			-0-
09	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	46	1	8411	3	N	-0-			-0-
10	8959	X	8711	-0-	-248	-0-	47	1	8664	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

05	5549	X	5155	-0-	-394	-0-	26	1	5129	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	4802	-0-	-508	-0-	25	1	4777	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	34	1	4730	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	26	1	4953	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	25	1	4625	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	27	1	4983	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

05	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	211	1	6304	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	232	1	6200	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	219	1	6357	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	231	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	5760	-0-	-780	-0-	192	1	5568	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	4937	-0-	-1697	-0-	164	1	4773	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

05	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	697	1	2824	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	674	1	2645	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	2728	-0-	-1116	-0-	686	1	2042	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	653	1	1471	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	669	1	2349	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	696	1	2569	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

05	8184	X	7990	-0-	-194	-0-	259	1	7731	2	N	-0-			-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	286	1	7619	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7716	-0-	-344	-0-	257	1	7459	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	282	1	7272	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	241	1	6998	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7354	-0-	-830	-0-	244	1	7110	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

05	9269	X	8557	-0-	-712	-0-	44	1	8513	3	Y	-0-			-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	44	1	8533	3	Y	-0-			-0-
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	61	1	8410	3	Y	-0-			-0-
08	4712	X	3407	-0-	-1305	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
*10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	84	1	15553	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	182	1	5444	2	N	-0-			-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	192	1	5125	2	N	-0-			-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	173	1	5006	2	N	-0-			-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	203	1	5227	2	N	-0-			-0-
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	183	1	5302	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	156	1	4546	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	4763	-0-	-12101	-0-	154	1	4609	2	N	-0-			-0-
06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	937	1	25011	2	N	-0-			-0-
07	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	1453	1	42130	2	N	-0-			-0-
08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1482	1	38252	2	N	-0-			-0-
09	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1184	1	34342	2	N	-0-			-0-
*10	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	1141	1	33322	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

05	10261	X	7970	-0-	-2291	-0-	41	1	7929	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	8329	-0-	-1601	-0-	43	1	8286	3	N	-0-			-0-
07	10261	X	7885	-0-	-2376	-0-	56	1	7829	3	N	-0-			-0-
08	10261	X	7568	-0-	-2693	-0-	40	1	7528	3	N	-0-			-0-
09	8640	X	6919	-0-	-1721	-0-	38	1	6881	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	7474	-0-	-1144	-0-	40	1	7434	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

05	7564	X	6678	-0-	-886	-0-	337	1	6341	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	299	1	6293	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	291	1	6582	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	297	1	6705	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	290	1	6286	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6776	-0-	-106	-0-	269	1	6507	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	728	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	3	N	-0-			-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	736	1	3249	3	N	-0-			-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	730	1	3213	3	N	-0-			-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	714	1	4295	3	N	-0-			-0-
*10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	738	1	4638	3	N	-0-			-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	35	1	6807	3	Y	-0-			-0-
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	31	1	5879	3	Y	-0-			-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	34	1	4672	3	Y	-0-			-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-			-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	23	1	4182	3	Y	-0-			-0-
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

05	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	36	1	6966	3	Y	-0-			-0-
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-			-0-
07	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	50	1	6879	3	Y	-0-			-0-
08	7285	X	6770	-0-	-515	-0-	36	1	6734	3	Y	-0-			-0-
09	6930	X	6185	-0-	-745	-0-	34	1	6151	3	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	36	1	6667	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	56	1	10851	3	N	-0-			-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	52	1	9941	3	N	-0-			-0-
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	80	1	11086	3	N	-0-			-0-
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	50	1	9517	3	N	-0-			-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	45	1	8179	3	N	-0-			-0-
10	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	36	1	6749	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	319	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	332	1	8852	2	N	-0-					-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	302	1	8765	2	N	-0-					-0-
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	349	1	9006	2	N	-0-					-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	312	1	9053	2	N	-0-					-0-
*10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	290	1	8474	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	104	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	110	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	118	1	3410	2	N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	114	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	114	1	3330	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7892	-0-	-416	-0-	40	1	7852	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7495	-0-	-545	-0-	39	1	7456	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	54	1	7554	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	40	1	7542	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	39	1	7141	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	39	1	7240	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	80	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	87	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	100	1	2582	2	N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	1975	-0-	-4039	-0-	10	1	1891	3	Y	67	67	1			55
							74	9									
06	5820	X	1095	-0-	-4725	-0-	6	1	1085	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
07	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	37	1	5137	3	Y	15					70
							17	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	28	43	1			55
							31	9									
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	32	1	5895	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
*10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	28	1	5174	3	Y	24	24	1			55
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	36	71	1			17
06	3960	X	3736	-0-	-224	-0-	19	1	3650	3	Y	61	72	1			6
							67	9									
07	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	26	1	3591	3	Y	76	2	1			80
							84	9									
08	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	360	1	3578	3	Y	47	127	1			-0-
							52	9									
09	4260	X	3676	-0-	-584	-0-	348	1	3282	3	Y	42	9	1			33
							46	9									
*10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	360	1	3484	3	Y	53	72	1			14
							58	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

05	4557	X	3638	-0-	-919	-0-	19	1	3619	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3386	-0-	-1024	-0-	18	1	3368	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3389	-0-	-1168	-0-	24	1	3365	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	16	1	3027	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	255	1	7614	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	274	1	7309	2	N	-0-					-0-
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	262	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	292	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	250	1	7239	2	N	-0-					-0-
*10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	248	1	7230	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

05	12648	X	11656	-0-	-992	-0-	59	1	11597	3	Y	-0-					-0-
06	12240	X	11699	-0-	-541	-0-	61	1	11638	3	Y	-0-					-0-
07	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	85	1	11843	3	Y	-0-					-0-
08	12555	X	11849	-0-	-706	-0-	62	1	11787	3	Y	-0-					-0-
09	11910	X	11492	-0-	-418	-0-	63	1	11429	3	Y	-0-					-0-
10	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	62	1	11589	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	590	1	7597	2	N	-0-					-0-
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	547	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	672	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7860	2	N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	711	1	7676	2	N	-0-					-0-
*10	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	662	1	7886	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	61	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	72	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	70	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7906	-0-	-309	-0-	40	1	7866	3	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7576	-0-	-314	-0-	39	1	7537	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7903	-0-	-157	-0-	56	1	7847	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	42	1	7844	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	40	1	7339	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	41	1	7571	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	734	1	6325	3	Y	-0-					125
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	717	1	5199	3	Y	7					132
							8	9									
07	5518	X	4010	-0-	-1508	-0-	726	1	3263	3	Y	19	151	1			-0-
							21	9									
08	6820	X	609	-0-	-6211	-0-	599	1	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	6600	X	5441	-0-	-1159	-0-	716	1	4690	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	744	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

05	12276	X	11707	-0-	-569	-0-	60	1	11647	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	9753	-0-	-2127	-0-	50	1	9703	3	N	-0-					-0-
07	12276	X	10575	-0-	-1701	-0-	76	1	10499	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10260	-0-	-1458	-0-	54	1	10206	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	9987	-0-	-1353	-0-	54	1	9933	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	10390	-0-	-1328	-0-	56	1	10334	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

05	8184	X	7876	-0-	-308	-0-	40	1	7836	3	Y	-0-					4
06	8040	X	7742	-0-	-298	-0-	40	1	7702	3	Y	-0-					4
07	8308	X	7969	-0-	-339	-0-	57	1	7912	3	Y	-0-					4
08	8308	X	7363	-0-	-945	-0-	39	1	7324	3	Y	-0-					4
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	44	1	7935	3	Y	-0-					4
10	7998	X	7889	-0-	-109	-0-	42	1	7847	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

05	7967	X	7785	-0-	-182	-0-	40	1	7743	3	Y	2					15
							2	9									
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	38	1	7309	3	Y	10					25
							11	9									
07	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	54	1	7489	3	Y	3					28
							3	9									
08	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	39	1	7376	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
09	7350	X	6954	-0-	-396	-0-	38	1	6913	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7595	X	6806	-0-	-789	-0-	36	1	6770	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	920	1	4007	3	N	79	173	1			44
							87	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	890	1	3839	3	N	23					67
							25	9									
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	927	1	3849	3	N	100					167
							110	9									
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	920	1	3866	3	N	44	161	1			50
							48	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	890	1	3568	3	N	39					89
							43	9									
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	918	1	3579	3	N	78					167
							86	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	47	1	9211	3	N	-0-					-0-
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	65	1	9031	3	N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	47	1	8932	3	N	-0-					-0-
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	47	1	8535	3	N	-0-					-0-
*10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	49	1	9127	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

05	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	32	1	6296	3	N	-0-					-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	32	1	6224	3	N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	46	1	6437	3	N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	33	1	5949	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	32	1	5925	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

05	6572	X	5023	-0-	-1549	-0-	362	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	1418	-0-	-4942	-0-	95	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	3453	-0-	-3119	-0-	275	1	3178	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	242	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3208	-0-	-3152	-0-	272	1	2936	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3891	-0-	-1131	-0-	301	1	3590	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	447	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	352	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5560	-0-	-1415	-0-	443	1	5117	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5049	-0-	-1926	-0-	426	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	476	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	442	1	5266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	389	1	2440	3	Y	22	146	1			24
							24	9									
06	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	375	1	2128	3	Y	-0-					24
07	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	389	1	1716	3	Y	-0-					24
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	384	1	1748	3	Y	20					44
							22	9									
09	2760	X	1467	-0-	-1293	-0-	320	1	1117	3	Y	27					71
							30	9									
10	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	380	1	1144	3	Y	-0-					71

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	164	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4500	-0-	-1018	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3211	-0-	-2307	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3965	-0-	-1375	-0-	132	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4284	-0-	-614	-0-	142	1	4142	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

05	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	83	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	86	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	93	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	79	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	6	14	1			14
							7	9									
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	5	1	1069	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	1116	N	801	-0-	-315	-0-	6	1	795	3	Y	-0-	28	1			3
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	6	1	1065	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
*09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	6	1	1048	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	Y	10	1	1			12
							11	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

05	9610	X	9233	-0-	-377	-0-	299	1	8934	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	287	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	65	-0-	-9545	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
08	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	1310	1	26932	2	N	-0-					-0-
*09	24272	X	24272	-0-	-0-	-0-	809	1	23463	2	N	-0-					-0-
*10	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	825	1	24079	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	31	1	6105	3	N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	31	1	5997	3	N	-0-					-0-
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	44	1	6121	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	26	1	4970	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	25	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	22	1	4125	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3342	-0-	-719	-0-	387	1	2948	3	Y	6					54
							7	9									
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	375	1	2797	3	Y	2					56
							2	9									
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	394	1	3024	3	Y	50	52	1			54
							55	9									
08	3472	X	2652	-0-	-820	-0-	384	1	2267	3	Y	1					55
							1	9									
09	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	376	1	2866	3	Y	-0-					55
10	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	386	1	2567	3	Y	-0-					55

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9175	-0-	-1489	-0-	297	1	8878	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	7451	-0-	-2869	-0-	269	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	4128	-0-	-6536	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	156	-0-	-10508	-0-	134	1	22	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	313	1	9091	2	N	-0-					-0-
*10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	871	1	17256	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3343	-0-	-966	-0-	108	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	123	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	182	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	200	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	193	1	5591	2	N	-0-					-0-
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	199	1	5810	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8620	-0-	-1176	-0-	279	1	8341	2	N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	328	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8678	-0-	-591	-0-	289	1	8389	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	225	1	5794	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7892	-0-	-1198	-0-	263	1	7629	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	6691	-0-	-2702	-0-	222	1	6469	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	352	1	2144	3	N	-0-					113
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	3	N	-0-					113
07	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	355	1	1940	3	N	-0-					113
08	2511	N	1944	-0-	-567	-0-	349	1	1580	3	N	14					127
							15	9									
09	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	341	1	1992	3	N	1					128
							1	9									
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	349	1	1545	3	N	-0-					128

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	32	1	6213	3	N	62	187	1			32
							68	9									
06	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	31	1	6040	3	N	60					92
							66	9									
07	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	45	1	6284	3	N	63	130	1			25
							69	9									
08	6696	X	6448	-0-	-248	-0-	34	1	6350	3	N	58					83
							64	9									
09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	33	1	6032	3	N	58					141
							64	9									
10	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	32	1	5936	3	N	74	191	1			24
							81	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1203	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	529	1	11067	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	410	1	9242	2	N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	407	1	9236	2	N	-0-					-0-
09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	392	1	8637	2	N	-0-					-0-
*10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	332	1	8088	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

05	11780	X	11029	-0-	-751	-0-	56	1	10973	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10698	-0-	-702	-0-	55	1	10643	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	8410	-0-	-3029	-0-	60	1	8350	3	N	-0-					-0-
08	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	103	1	19400	3	N	-0-					-0-
09	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	177	1	32312	3	N	-0-					-0-
*10	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	162	1	30112	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

05	7223	X	6394	-0-	-829	-0-	323	1	6071	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	346	1	7237	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	306	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6396	-0-	-610	-0-	271	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6577	-0-	-413	-0-	285	1	6292	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	264	1	6457	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

05	11315	X	10248	-0-	-1067	-0-	515	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10519	-0-	-521	-0-	481	1	10038	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11421	-0-	-49	-0-	486	1	10935	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	11199	-0-	-271	-0-	476	1	10723	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10814	-0-	-286	-0-	468	1	10346	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10980	-0-	-428	-0-	429	1	10551	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

05	5580	X	4720	-0-	-860	-0-	175	1	4545	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3719	-0-	-1681	-0-	672	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	707	-0-	-4873	-0-	268	1	439	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	219	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1275	1	6532	2	N	-0-					-0-
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	228	1	4614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	40	1	7840	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	39	1	7445	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7987	-0-	-104	-0-	57	1	7930	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	42	1	7862	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7595	-0-	-235	-0-	41	1	7554	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	42	1	7762	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	317	1	9460	2	N	-0-					-0-
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	408	1	10889	2	N	-0-					-0-
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	399	1	11565	2	N	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	401	1	10377	2	N	-0-					-0-
*09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	2	N	-0-					-0-
*10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	34	1	6677	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
06	7080	X	5498	-0-	-1582	-0-	28	1	5469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7316	X	4714	-0-	-2602	-0-	34	1	4680	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5110	-0-	-1896	-0-	27	1	5080	3	Y	3					3
							3	9									
09	6660	X	5167	-0-	-1493	-0-	28	1	5139	3	Y	-0-					3
10	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	26	1	4867	3	Y	-0-					3

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	24	1	4607	3	Y	37	3	1			83
							41	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	30	80	1			33
							33	9									
07	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	31	1	4331	3	Y	13	2	1			44
							14	9									
08	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	22	1	4073	3	Y	-0-					44
09	4560	X	3649	-0-	-911	-0-	20	1	3621	3	Y	7					51
							8	9									
10	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	22	1	4135	3	Y	53	72	1			32
							58	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	36	1	6974	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	40	1	7523	3	N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	39	1	7087	3	N	-0-					-0-
*10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	41	1	7632	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	899	X	263	-0-	-636	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

05	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	44	1	8516	3	Y	55	79	1			29
							61	9									
06	8640	X	8412	-0-	-228	-0-	43	1	8365	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
07	8928	X	8099	-0-	-829	-0-	57	1	7984	3	Y	53	53	1			29
							58	9									
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	42	1	7987	3	Y	3	3	1			29
							3	9									
09	8400	X	8397	-0-	-3	-0-	46	1	8351	3	Y	-0-					29
10	8680	X	8637	-0-	-43	-0-	46	1	8591	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

05	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	45	1	8865	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8499	-0-	-1131	-0-	44	1	8455	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	7751	-0-	-2200	-0-	55	1	7696	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	205	-0-	-9746	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	1880	-0-	-7510	-0-	876	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	3656	-0-	-5241	-0-	914	1	2742	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

05	6913	X	6171	-0-	-742	-0-	31	1	6118	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									
06	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	25	1	4746	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	5611	X	4255	-0-	-1356	-0-	30	1	4225	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4173	-0-	-1996	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	25	1	4634	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	466	1	6041	2	N	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	581	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	539	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	943	1	9217	2	N	-0-					-0-
09	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	969	1	11861	2	N	-0-					-0-
*10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1062	1	9299	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	467	1	13950	2	N	-0-			-0-
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	496	1	13229	2	N	-0-			-0-
07	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	472	1	13674	2	N	-0-			-0-
08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	522	1	13481	2	N	-0-			-0-
09	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	419	1	12145	2	N	-0-			-0-
*10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	460	1	13436	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	157	1	4700	2	N	-0-			-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	221	1	5904	2	N	-0-			-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	207	1	5999	2	N	-0-			-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	225	1	5798	2	N	-0-			-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	N	-0-			-0-
*10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	170	1	4964	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	289	1	8646	2	N	-0-			-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	301	1	8044	2	N	-0-			-0-
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	260	1	7526	2	N	-0-			-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	293	1	7557	2	N	-0-			-0-
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	264	1	7672	2	N	-0-			-0-
*10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	274	1	7989	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

05	10230	X	9330	-0-	-900	-0-	48	1	9282	3	N	-0-			-0-
06	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	45	1	8725	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8945	-0-	-510	-0-	64	1	8881	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	47	1	8791	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8301	-0-	-729	-0-	45	1	8256	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	44	1	8230	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

05	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	188	1	5626	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	4063	-0-	-2807	-0-	147	1	3916	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	3719	-0-	-3380	-0-	124	1	3595	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	3273	-0-	-3826	-0-	392	1	2881	2	N	-0-			-0-
*09	6030	X	1526	-0-	-4504	-0-	1066	1	460	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	1623	-0-	-4205	-0-	54	1	1569	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	19	1	3682	3	N	-0-			-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	22	1	4254	3	N	-0-			-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	3	N	-0-			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	23	1	4188	3	N	-0-			-0-
*10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	26	1	4831	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
*10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	128	1	3748	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

05	9920	X	9409	-0-	-511	-0-	48	1	9361	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8931	-0-	-69	-0-	46	1	8885	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	9269	-0-	-341	-0-	66	1	9203	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	9237	-0-	-373	-0-	49	1	9188	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	8922	-0-	-378	-0-	49	1	8873	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	9315	-0-	-109	-0-	50	1	9265	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

05	8122	X	7599	-0-	-523	-0-	246	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	322	1	8601	2	N	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	269	1	7797	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	289	1	7454	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7568	-0-	-1282	-0-	252	1	7316	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	261	1	7630	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	29	1	5561	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	29	1	5593	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	41	1	5730	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	27	1	5162	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	30	1	5422	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5609	-0-	-188	-0-	30	1	5579	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	28	1	5408	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	26	1	5084	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	38	1	5241	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	28	1	5202	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4949	-0-	-331	-0-	27	1	4922	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	27	1	4927	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

05	11253	X	9303	-0-	-1950	-0-	47	1	9256	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	9555	-0-	-1335	-0-	49	1	9506	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	9471	-0-	-1782	-0-	68	1	9403	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	9082	-0-	-1954	-0-	48	1	9034	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8925	-0-	-705	-0-	49	1	8876	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	9750	-0-	-139	-0-	52	1	9698	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

05	11749	X	10768	-0-	-981	-0-	55	1	10713	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	50	1	9667	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	11403	-0-	-98	-0-	81	1	11322	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	11058	-0-	-319	-0-	58	1	11000	3	N	-0-					-0-
09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	58	1	10491	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10864	-0-	-544	-0-	58	1	10806	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	325	1	9721	2	N	-0-					-0-
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	347	1	9257	2	N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	329	1	9547	2	N	-0-					-0-
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	364	1	9392	2	N	-0-					-0-
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	314	1	9109	2	N	-0-					-0-
*10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	323	1	9426	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4208	-0-	-1713	-0-	22	1	4186	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	21	1	4019	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4447	-0-	-1257	-0-	32	1	4415	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	24	1	4587	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	24	1	4381	3	N	-0-					-0-
*10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12583	-0-	-964	-0-	407	1	12176	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12395	-0-	-715	-0-	448	1	11947	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	436	1	12649	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12501	-0-	-550	-0-	466	1	12035	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	409	1	11857	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12599	-0-	-483	-0-	417	1	12182	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7004	-0-	-405	-0-	36	1	6968	3	Y	-0-					21
06	6780	X	6346	-0-	-434	-0-	33	1	6313	3	Y	-0-					21
07	7006	X	5845	-0-	-1161	-0-	41	1	5754	3	Y	45	48	1			18
							50	9									
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	31	1	5849	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
09	6780	X	5708	-0-	-1072	-0-	31	1	5676	3	Y	1					19
							1	9									
10	7006	X	5917	-0-	-1089	-0-	32	1	5884	3	Y	1					20
							1	9									

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	3981	-0-	-2343	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3990	-0-	-2130	-0-	144	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	178	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4524	-0-	-1676	-0-	169	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	141	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4231	-0-	-1101	-0-	140	1	4091	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	6241	-0-	-5043	-0-	315	1	5926	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	4709	-0-	-5671	-0-	215	1	4494	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	3861	-0-	-6865	-0-	163	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	6923	-0-	-3803	-0-	293	1	6630	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	429	1	9501	2	N	-0-					-0-
*10	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	419	1	10218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7889	-0-	-202	-0-	40	1	7849	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	38	1	7286	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	54	1	7478	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	40	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	40	1	7243	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3828	-0-	-1039	-0-	124	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	124	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2972	-0-	-1151	-0-	99	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	130	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	117	1	3417	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	621	1	11705	2	N	-0-					-0-
06	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	595	1	12402	2	N	-0-					-0-
07	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	577	1	13128	2	N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	558	1	12633	2	N	-0-					-0-
09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	574	1	12710	2	N	-0-					-0-
*10	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	567	1	13837	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5997	-0-	-1195	-0-	194	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	208	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	190	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	222	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5993	-0-	-37	-0-	200	1	5793	2	N	-0-					-0-
*10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	202	1	5891	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8969	-0-	-858	-0-	448	1	8521	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8887	-0-	-593	-0-	404	1	8483	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9311	-0-	-485	-0-	388	1	8923	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9323	-0-	-473	-0-	387	1	8936	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8397	-0-	-1083	-0-	363	1	8034	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	336	1	8194	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10928	-0-	-635	-0-	56	1	10872	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10256	-0-	-934	-0-	53	1	10203	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	10757	-0-	-589	-0-	77	1	10680	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10725	-0-	-497	-0-	57	1	10668	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10258	-0-	-572	-0-	56	1	10202	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10879	-0-	-64	-0-	58	1	10821	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	404	1	6240	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	387	1	5212	3	Y	-0-					-0-
07	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	423	1	7069	3	Y	-0-					-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	411	1	7369	3	Y	-0-					-0-
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	401	1	7499	3	Y	-0-					-0-
*10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	401	1	7094	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10976	-0-	-742	-0-	355	1	10621	2	N	-0-					-0-
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	389	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11066	-0-	-1055	-0-	369	1	10697	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	417	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	9782	-0-	-1948	-0-	326	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9520	-0-	-1609	-0-	315	1	9205	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

05	7998	X	7926	-0-	-72	-0-	40	1	7872	3	Y	13	2	1			13
							14	9									
06	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	37	1	7078	3	Y	8					21
							9	9									
07	8153	X	7651	-0-	-502	-0-	55	1	7587	3	Y	8					29
							9	9									
08	8153	X	6092	-0-	-2061	-0-	32	1	6060	3	Y	-0-					29
09	7890	X	5737	-0-	-2153	-0-	443	1	5294	3	Y	-0-					29
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	750	1	6865	3	Y	6					35
							7	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

05	4774	X	4393	-0-	-381	-0-	22	1	4371	3	N	-0-					-0-
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	28	1	5454	3	N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	40	1	5553	3	N	-0-					-0-
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	30	1	5464	3	N	-0-					-0-
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	32	1	5964	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

05	4464	X	3450	-0-	-1014	-0-	18	1	3431	3	Y	1					3
							1	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	5					8
							6	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	25	1	3445	3	Y	45	51	1			2
							50	9									
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					2
10	2139	X	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					2

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

05	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	754	1	22548	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18409	-0-	-1601	-0-	665	1	17744	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	18082	-0-	-2595	-0-	603	1	17479	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	8673	-0-	-12004	-0-	324	1	8349	2	N	-0-					-0-
09	20010	X	12641	-0-	-7369	-0-	421	1	12220	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	17630	-0-	-3047	-0-	584	1	17046	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	4699	-0-	1599	1599	156	1	4543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	877	1	16023	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	5801	-0-	-3529	-0-	652	1	5149	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7849	-0-	-1792	-0-	836	1	7013	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	10593	-0-	-4504	-0-	1066	1	9527	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	13204	-0-	-1406	-0-	1040	1	12164	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	11048	-0-	-4049	-0-	833	1	10215	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

05	7502	X	7456	-0-	-46	-0-	38	1	7418	3	N	-0-			-0-
06	7260	X	6913	-0-	-347	-0-	36	1	6877	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	7031	-0-	-471	-0-	50	1	6981	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6728	-0-	-774	-0-	35	1	6693	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	7083	-0-	-177	-0-	39	1	7044	3	N	-0-			-0-
*10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	41	1	7637	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	22	1	4194	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	21	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	30	1	4203	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	22	1	4118	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3981	-0-	-309	-0-	22	1	3959	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	22	1	4066	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-			-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	23	1	4414	3	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	33	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4459	3	N	-0-			-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	24	1	4373	3	N	-0-			-0-
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	26	1	4755	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-			-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-			-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
*10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	11	1	1460	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	8	1	1426	3	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	N	-0-			-0-
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	44	1	8575	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7414	-0-	-296	-0-	38	1	7376	3	N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	58	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	44	1	8235	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7639	-0-	-71	-0-	42	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7826	-0-	-141	-0-	42	1	7784	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6288	-0-	-346	-0-	893	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	876	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	715	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	944	1	5958	2	N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	893	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5511	-0-	-782	-0-	861	1	4650	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12658	-0-	-362	-0-	636	1	12022	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	551	1	11440	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	525	1	11886	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12270	-0-	-688	-0-	520	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11817	-0-	-723	-0-	513	1	11304	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12154	-0-	-494	-0-	478	1	11676	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6857	-0-	-1978	-0-	35	1	6748	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	45	1	8574	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	66	1	9137	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	9238	X	9042	-0-	-196	-0-	48	1	8991	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	49	1	8867	3	Y	-0-					-0-
*10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	51	1	9512	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	214	1	6398	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6313	-0-	-1037	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	245	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6264	-0-	-786	-0-	321	1	5943	2	N	-0-					-0-
*10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	840	1	6734	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11545	-0-	-979	-0-	374	1	11171	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11313	-0-	-807	-0-	409	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11584	-0-	-413	-0-	386	1	11198	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11319	-0-	-492	-0-	422	1	10897	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11105	-0-	-205	-0-	370	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	364	1	10615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8698	-0-	-881	-0-	282	1	8416	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8354	-0-	-916	-0-	302	1	8052	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	290	1	8422	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	335	1	8655	2	N	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	293	1	8508	2	N	-0-					-0-
*10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	307	1	8949	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

05	12400	X	9560	-0-	-2840	-0-	49	1	9511	3	Y	-0-					-0-
06	11640	X	11238	-0-	-402	-0-	58	1	11180	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11542	-0-	-331	-0-	82	1	11460	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	60	1	11357	3	Y	-0-					-0-
09	11250	X	10961	-0-	-289	-0-	60	1	10901	3	Y	-0-					-0-
10	11625	X	11328	-0-	-297	-0-	61	1	11267	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

05	9300	X	7794	-0-	-1506	-0-	749	1	7038	3	Y	6					35
							7	9									
06	7830	X	7362	-0-	-468	-0-	725	1	6634	3	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
07	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	763	1	7005	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	8091	X	7685	-0-	-406	-0-	750	1	6923	3	Y	11					13
							12	9									
09	7830	X	7619	-0-	-211	-0-	728	1	6882	3	Y	8					21
							9	9									
10	7781	X	7282	-0-	-499	-0-	748	1	6534	3	Y	-0-	19	1			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

05	1860	X	1285	-0-	-575	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1014	-0-	-786	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1177	-0-	-621	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

05	7719	X	6965	-0-	-754	-0-	36	1	6929	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	5905	-0-	-1685	-0-	31	1	5874	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	47	1	6490	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	37	1	6658	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6484	-0-	-491	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	56	1	10858	3	N	-0-					-0-
06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	54	1	10377	3	N	-0-					-0-
07	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	76	1	10569	3	N	-0-					-0-
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	55	1	10410	3	N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	55	1	9986	3	N	-0-					-0-
*10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	54	1	9975	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	37	1	7258	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6745	-0-	-425	-0-	35	1	6710	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6385	-0-	-1024	-0-	46	1	6339	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	4772	-0-	-2637	-0-	25	1	4747	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	3026	-0-	-4024	-0-	17	1	3009	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	3828	-0-	-3457	-0-	21	1	3807	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	243	1	7263	2	N	-0-					-0-
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	338	1	9016	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	305	1	8836	2	N	-0-					-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	337	1	8688	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	8040	-0-	-30	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8065	-0-	-274	-0-	267	1	7798	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	183	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	192	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	134	1	3468	2	N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-					-0-
*10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	49	1	9462	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7875	-0-	-165	-0-	41	1	7834	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7523	-0-	-785	-0-	54	1	7469	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7129	-0-	-1179	-0-	38	1	7091	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7805	-0-	-235	-0-	43	1	7762	3	Y	-0-					-0-
*10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	48	1	8838	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5041	-0-	-1748	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					9
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-					9
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	47	1	6588	3	Y	-0-					9
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	33	1	6177	3	Y	-0-					9
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	34	1	6103	3	Y	-0-					9
10	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	32	1	5909	3	Y	-0-					9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	310	1	9276	2	N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	326	1	8699	2	N	-0-					-0-
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	303	1	8786	2	N	-0-					-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	295	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	261	1	7564	2	N	-0-					-0-
*10	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	273	1	7959	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	269	1	8028	2	N	-0-					-0-
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	286	1	7630	2	N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	330	1	8506	2	N	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	287	1	8324	2	N	-0-					-0-
*10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	290	1	8461	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12122	-0-	-309	-0-	62	1	12060	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11807	-0-	-193	-0-	61	1	11746	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	12196	-0-	-173	-0-	87	1	12109	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	12121	-0-	-248	-0-	64	1	12057	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11531	-0-	-439	-0-	63	1	11468	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	63	1	11759	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	12 1	1 9	2425	3	N	1					21
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	13 1	1 9	2484	3	N	1					22
07	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	19 1	1 9	2619	3	N	1					23
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	14 2	1 9	2628	3	N	2					25
09	2760	X	2349	-0-	-411	-0-	13 1	1 9	2335	3	N	1					26
10	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	12 2	1 9	2257	3	N	2					28

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	142	1	4243	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	151	1	4040	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	142	1	4126	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4188	-0-	-245	-0-	156	1	4032	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	136	1	3941	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	140	1	4086	2	N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	15	1	2925	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	15	1	2975	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	22	1	3080	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	15	1	2763	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	15	1	2709	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	15	1	2829	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	39	1	7521	3	N	-0-			-0-
06	7080	X	6952	-0-	-128	-0-	36	1	6916	3	N	-0-			-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	51	1	7115	3	N	-0-			-0-
08	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	36	1	6750	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	6137	-0-	-943	-0-	34	1	6103	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	6559	-0-	-757	-0-	35	1	6524	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10387	-0-	-308	-0-	336	1	10051	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	10019	-0-	-331	-0-	362	1	9657	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9796	-0-	-899	-0-	327	1	9469	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	9878	-0-	-817	-0-	369	1	9509	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	321	1	9299	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9804	-0-	-581	-0-	325	1	9479	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	39	1	7570	3	Y	-0-			-0-
06	7320	X	7299	-0-	-21	-0-	38	1	7261	3	Y	-0-			-0-
07	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	52	1	7277	3	Y	-0-			-0-
08	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	38	1	7102	3	Y	-0-			-0-
09	7320	X	6881	-0-	-439	-0-	38	1	6843	3	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	39	1	7158	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
06	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	9699	-0-	6699	7410	9699	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	17070	-0-	13970	21380	17070	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5394	-0-	-1736	-0-	5394	3			N	-0-			-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	3			N	-0-			-0-
07	5642	X	5317	-0-	-325	-0-	5317	3			N	-0-			-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-			-0-
09	6480	X	6470	-0-	-10	-0-	6470	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	6664	-0-	-32	-0-	6664	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4737	-0-	-1308	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5347	-0-	-503	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
*10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1823	-0-	1823	2998	1823	3			N	-0-					-0-
06	2998	X	-0-	-0-	-2998	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	11977	-0-	8877	9062	11977	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	11211	-0-	8211	17273	11211	3			N	-0-					-0-
*10	34109	X	16836	-0-	-17273	-0-	16836	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5227	-0-	-2275	-0-	169	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	4808	-0-	-2452	-0-	174	1	4634	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5239	-0-	-1767	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	214	1	5514	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5616	-0-	-24	-0-	187	1	5429	2	N	-0-					-0-
*10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	207	1	6029	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	44	1	8533	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8511	-0-	-639	-0-	44	1	8467	3	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8234	-0-	-1221	-0-	59	1	8175	3	Y	-0-					-0-
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	50	1	9376	3	Y	-0-					-0-
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	-0-					-0-
*10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	51	1	9443	3	Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	312	1	2862	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5006	-0-	-994	-0-	819	1	4187	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5088	-0-	-1112	-0-	854	1	4234	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	4488	-0-	-1712	-0-	578	1	3910	3	N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	715	1	4627	3	N	-0-					-0-
*10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	740	1	4958	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7391	-0-	-700	-0-	38	1	7353	3	Y	-0-					2
06	7770	X	6337	-0-	-1433	-0-	33	1	6304	3	Y	-0-					2
07	7471	X	6433	-0-	-1038	-0-	46	1	6387	3	Y	-0-					2
08	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	38	1	7193	3	Y	-0-					2
09	7140	X	6389	-0-	-751	-0-	35	1	6354	3	Y	-0-					2
10	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	35	1	6508	3	Y	-0-					2

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	218	1	7310	3	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	45	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	46	1	8312	3	N	-0-					-0-
*10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	49	1	9116	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2513	-0-	-2261	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	2537	-0-	-1903	-0-	13	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	28	1	3907	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	19	1	3565	3	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	21	1	3741	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	20	1	3672	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

05	13237	X	12535	-0-	-702	-0-	64 72	1 9	12399	3	Y	65					135
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	Y	-0-					135
07	12152	X	12077	-0-	-75	-0-	86	1	11991	3	Y	-0-					135
08	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	65 62	1 9	12208	3	Y	56	182	1			9
09	11760	X	11654	-0-	-106	-0-	64 9	1 9	11581	3	Y	8					17
10	12152	X	11881	-0-	-271	-0-	63 19	1 9	11799	3	Y	17					34

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2140	-0-	-774	-0-	15	1	2125	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	13	1	2415	3	N	-0-					-0-
*10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

05	10199	X	9313	-0-	-886	-0-	301	1	9012	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8852	-0-	-1018	-0-	320	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9023	-0-	-1176	-0-	301	1	8722	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8859	-0-	-441	-0-	331	1	8528	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	282	1	8175	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8787	-0-	-513	-0-	291	1	8496	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	32	1	6257	3	N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	34	1	6533	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	40	1	5569	3	N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	34	1	6322	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5102	-0-	-418	-0-	28	1	5074	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	29	1	5402	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

05	8153	X	6596	-0-	-1557	-0-	34	1	6562	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6262	-0-	-1208	-0-	32	1	6230	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	5630	-0-	-1655	-0-	40	1	5590	3	N	-0-					-0-
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	40	1	7492	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	5022	-0-	-2028	-0-	28	1	4994	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	33	1	5981	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	12302	-0-	-377	-0-	63	1	12231	3	Y	7					54
							8	9									
06	12150	X	9879	-0-	-2271	-0-	51	1	9828	3	Y	-0-	54	1			-0-
07	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	82	1	11445	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	67	1	12655	3	Y	18					20
							20	9									
09	12120	X	11945	-0-	-175	-0-	65	1	11880	3	Y	-0-					20
10	12307	X	11697	-0-	-610	-0-	63	1	11626	3	Y	7	24	1			3
							8	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	140	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	115	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	98	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2005	-0-	-695	-0-	87	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	91	1	2231	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7911	-0-	-1172	-0-	256	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7813	-0-	-977	-0-	282	1	7531	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8019	-0-	-909	-0-	267	1	7752	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6316	-0-	-2271	-0-	409	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6331	-0-	-1679	-0-	791	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7902	-0-	-158	-0-	861	1	7041	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	26	1	5056	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4640	-0-	-670	-0-	24	1	4607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	39	1	5394	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	28	1	5207	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	26	1	4790	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	25	1	4675	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9109	-0-	-935	-0-	46	1	9063	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8809	-0-	-881	-0-	46	1	8763	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	8982	-0-	-721	-0-	64	1	8918	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8852	-0-	-665	-0-	47	1	8805	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	47	1	8565	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8377	-0-	-737	-0-	45	1	8332	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	10344	-0-	-3730	-0-	335	1	10009	2	N	-0-					-0-
06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	506	1	13508	2	N	-0-					-0-
07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	466	1	13498	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13537	-0-	-320	-0-	505	1	13032	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13120	-0-	-890	-0-	437	1	12683	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13100	-0-	-1377	-0-	434	1	12666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2009	-0-	-2796	-0-	394	1	1615	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	382	1	3016	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	1169	-0-	-443	-0-	125	1	1044	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	764	-0-	-5033	-0-	77	1	687	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	2268	-0-	-3342	-0-	179	1	2089	2	N	-0-			-0-
*10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	411	1	5034	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	366	1	4866	3	N	-0-			-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	354	1	4575	3	N	-0-			-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	374	1	4523	3	N	-0-			-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	366	1	4667	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	352	1	3994	3	N	-0-			-0-
*10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	365	1	4479	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	49	1	9588	3	N	-0-			-0-
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	48	1	9205	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	9481	-0-	-36	-0-	68	1	9413	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	49	1	9172	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8883	-0-	-327	-0-	48	1	8835	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	9299	-0-	-218	-0-	50	1	9249	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

05	14198	X	13500	-0-	-698	-0-	437	1	13063	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	13167	-0-	-543	-0-	476	1	12691	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13334	-0-	-833	-0-	445	1	12889	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	12735	-0-	-1432	-0-	475	1	12260	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12217	-0-	-953	-0-	407	1	11810	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12298	-0-	-1311	-0-	407	1	11891	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

05	2294	X	392	-0-	-1902	-0-	20	1	372	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	554	1	219	2	N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

05	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	740	1	9477	2	N	-0-			-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	643	1	9293	2	N	-0-			-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	547	1	9013	2	N	-0-			-0-
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	533	1	9234	2	N	-0-			-0-
09	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	513	1	9269	2	N	-0-			-0-
*10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	535	1	10698	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

05	10633	X	9697	-0-	-936	-0-	49	1	9648	3	N	-0-			-0-
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	54	1	10363	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	76	1	10543	3	N	-0-			-0-
08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	56	1	10658	3	N	-0-			-0-
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	56	1	10247	3	N	-0-			-0-
10	10633	X	10541	-0-	-92	-0-	56	1	10485	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	701	1	4648	3	N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	448	1	4325	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	3789	-0-	-1636	-0-	366	1	3423	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	363	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4694	-0-	-556	-0-	354	1	4340	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	364	1	4180	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	918	1	3674	3	N	6					28
							7	9									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	890	1	3930	3	N	7					35
							8	9									
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	963	1	8936	3	N	44					79
							48	9									
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	941	1	7960	3	N	1					80
							1	9									
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	906	1	6570	3	N	-0-					80
10	6572	X	4708	-0-	-1864	-0-	918	1	3591	3	N	181	186	1			75
							199	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6471	3	N	1					26
							1	9									
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	30	1	5722	3	N	1					27
							1	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	35	1	4811	3	N	1					28
							1	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	519	1	2739	3	N	1					29
							1	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	861	1	3896	3	N	1					30
							1	9									
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1096	1	3975	3	N	1					31
							1	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	524	1	398	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	1			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		480	-0-	480	1142	462	1	18	9	Y	16	16	1			-0-
*09	DLQ G-10		533	-0-	533	1675	532	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		894	-0-	894	2569	894	1			Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5436	-0-	-1973	-0-	176	1	5260	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5275	-0-	-1895	-0-	538	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5214	-0-	-2195	-0-	174	1	5040	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4261	-0-	-1164	-0-	159	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3963	-0-	-1317	-0-	132	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3810	-0-	-1646	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5310	-0-	-1324	-0-	27	1	5283	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5040	-0-	-270	-0-	26	1	5014	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	37	1	5117	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					-0-
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	29	1	5210	3	N	-0-					-0-
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					2
06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	796	1	2364	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	164	-0-	-2936	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	18	1	3445	3	Y	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	28	1	5084	3	Y	-0-					-0-
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	23	1	4329	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	38	1	7378	3	Y	-0-					40
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	35	1	6758	3	Y	-0-					40
07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	45	1	6257	3	Y	41					81
							45	9									
08	7409	X	3447	-0-	-3962	-0-	18	1	3427	3	Y	2					83
							2	9									
09	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	38	1	6961	3	Y	1					84
							1	9									
*10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	41	1	7549	3	Y	2					86
							2	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	9	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	247	-0-	-1458	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	34	-0-	-2216	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	16561	-0-	-861	-0-	536	1	16025	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	16127	-0-	-643	-0-	583	1	15544	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	17116	-0-	-213	-0-	571	1	16545	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	16828	-0-	-129	-0-	628	1	16200	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	14892	-0-	-1488	-0-	496	1	14396	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16139	-0-	-973	-0-	535	1	15604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	365	1	10924	2	N	-0-					-0-
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	374	1	9972	2	N	-0-					-0-
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	338	1	9800	2	N	-0-					-0-
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9600	2	N	-0-					-0-
*10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	337	1	9839	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11305	-0-	-1622	-0-	366	1	10939	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11985	-0-	-255	-0-	433	1	11552	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12466	-0-	-988	-0-	416	1	12050	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12451	-0-	-1003	-0-	465	1	11986	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12047	-0-	-973	-0-	401	1	11646	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12032	-0-	-430	-0-	399	1	11633	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	230	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	286	1	7635	2	N	-0-					-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	267	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	288	1	7431	2	N	-0-					-0-
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	237	1	6872	2	N	-0-					-0-
*10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	233	1	6789	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	23	1	4485	3	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	21	1	4128	3	N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	40	1	5498	3	N	-0-					-0-
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	26	1	4886	3	N	-0-					-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	25	1	4552	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	27	1	4933	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	5363	-0-	-3596	-0-	912	1	4440	3	Y	10					85
							11	9									
06	8670	X	4486	-0-	-4184	-0-	889	1	3583	3	Y	13					98
							14	9									
07	8494	X	6673	-0-	-1821	-0-	940	1	5731	3	Y	2					100
							2	9									
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	620	1	6517	3	Y	4					104
							4	9									
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	364	1	6119	3	Y	13					117
							14	9									
*10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	375	1	6413	3	Y	24					141
							26	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	6	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	4	1	781	3	N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	5596	-0-	-6494	-0-	181	1	5415	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	8404	-0-	-3296	-0-	304	1	8100	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9832	-0-	-2258	-0-	328	1	9504	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10257	-0-	-1554	-0-	383	1	9874	2	N	-0-					-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
*10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	349	1	10184	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	50	1	9715	3	N	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	51	1	9724	3	N	-0-					-0-
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	73	1	10094	3	N	-0-					-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	51	1	9666	3	N	-0-					-0-
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	50	1	9076	3	N	-0-					-0-
*10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	51	1	9470	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	26	1	4993	3	N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	N	-0-					-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	52	1	7209	3	N	-0-					-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	36	1	6763	3	N	-0-					-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	35	1	6419	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	657	-0-	-831	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	386	1	2698	3	N	-0-					-0-
06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	1490	3	N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	151	1	967	3	N	-0-					-0-
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	N	-0-					-0-
09	630	X	464	-0-	-166	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
10	651	X	433	-0-	-218	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	282	1	8418	2	N	-0-					-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	310	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	291	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	320	1	8267	2	N	-0-					-0-
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	277	1	8032	2	N	-0-					-0-
*10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	278	1	8112	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	360	1	10770	2	N	-0-					-0-
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	392	1	10457	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	11101	-0-	-28	-0-	370	1	10731	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10703	-0-	-426	-0-	399	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10394	-0-	-376	-0-	346	1	10048	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10605	-0-	-524	-0-	351	1	10254	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	17897	-0-	-641	-0-	579	1	17318	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16271	-0-	-1669	-0-	588	1	15683	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	16555	-0-	-2324	-0-	552	1	16003	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	16320	-0-	-2559	-0-	609	1	15711	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16166	-0-	-2104	-0-	539	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	17374	-0-	-513	-0-	575	1	16799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3512	-0-	-1014	-0-	18	1	3494	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3441	-0-	-939	-0-	18	1	3423	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	25	1	3509	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	18	1	3477	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	33	1	6484	3	Y	3					111
							3	9									
06	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	31	1	5875	3	Y	88	162	1			37
							97	9									
07	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	47	1	6519	3	Y	-0-					37
08	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	34	1	6376	3	Y	26					63
							29	9									
09	6300	X	6184	-0-	-116	-0-	34	1	6139	3	Y	10					73
							11	9									
10	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	34	1	6263	3	Y	19					92
							21	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13333	-0-	-1640	-0-	68	1	13265	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	13566	-0-	-354	-0-	70	1	13496	3	N	-0-					-0-
07	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	81	1	11251	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	5246	-0-	-8084	-0-	28	1	5218	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	6713	-0-	-6847	-0-	37	1	6676	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	3922	-0-	-10090	-0-	21	1	3901	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	66	1	12958	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	65	1	12595	3	N	-0-					-0-
07	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	90	1	12560	3	N	-0-					-0-
08	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	65	1	12340	3	N	-0-					-0-
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	67	1	12272	3	N	-0-					-0-
*10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	63	1	11762	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	17	1	3333	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	23	1	3236	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	16	1	2991	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2774	-0-	-616	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	17	1	3129	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	217	1	6498	2	N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	278	1	7421	2	N	-0-					-0-
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	278	1	8072	2	N	-0-					-0-
08	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	333	1	8583	2	N	-0-					-0-
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	302	1	8772	2	N	-0-					-0-
*10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	284	1	8292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12550	-0-	-594	-0-	406	1	12144	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	12163	-0-	-257	-0-	439	1	11724	2	N	-0-					-0-
07	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	422	1	12243	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	12498	-0-	-57	-0-	466	1	12032	2	N	-0-					-0-
09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	406	1	11780	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12529	-0-	-150	-0-	415	1	12114	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9478	-0-	-597	-0-	307	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	332	1	8859	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	316	1	9161	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9379	-0-	-603	-0-	350	1	9029	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	309	1	8956	2	N	-0-					-0-
*10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	314	1	9177	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	25	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	25	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	39	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	27	1	5015	3	N	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	26	1	4787	3	N	-0-					-0-
*10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	30	1	5642	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	38	1	7486	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6953	-0-	-427	-0-	36	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	52	1	7295	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6756	-0-	-870	-0-	36	1	6720	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6510	-0-	-780	-0-	36	1	6474	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	6739	-0-	-794	-0-	36	1	6703	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7209	-0-	-479	-0-	37	1	7172	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	36	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7023	-0-	-1130	-0-	50	1	6973	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	36	1	6839	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	6879	-0-	-1011	-0-	38	1	6841	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7221	-0-	-2	-0-	39	1	7182	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	279	1	8354	2	N	-0-					-0-
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	314	1	8387	2	N	-0-					-0-
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	298	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	363	1	9359	2	N	-0-					-0-
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	314	1	9115	2	N	-0-					-0-
*10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	317	1	9265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

05	9517	X	9163	-0-	-354	-0-	297	1	8866	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7476	-0-	-1734	-0-	270	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	5902	-0-	-3615	-0-	197	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	5606	-0-	-3787	-0-	209	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	5107	-0-	-3983	-0-	170	1	4937	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	4773	-0-	-4403	-0-	158	1	4615	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	285	1	8513	2	N	-0-					-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	306	1	8153	2	N	-0-					-0-
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	286	1	8281	2	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	304	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	242	1	7020	2	N	-0-					-0-
*10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	262	1	7647	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	284	1	8501	2	N	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	304	1	8122	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	257	1	7447	2	N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	303	1	7823	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5573	-0-	-2197	-0-	186	1	5387	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	4674	-0-	-3355	-0-	155	1	4519	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

05	10137	X	9152	-0-	-985	-0-	47	1	9105	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8763	-0-	-987	-0-	45	1	8718	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	9004	-0-	-1350	-0-	64	1	8940	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	47	1	8808	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	8656	-0-	-1364	-0-	47	1	8609	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	48	1	8989	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

05	9393	X	8746	-0-	-647	-0-	283	1	8463	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	313	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8981	-0-	-226	-0-	299	1	8682	2	N	-0-					-0-
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	332	1	8556	2	N	-0-					-0-
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	288	1	8362	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	295	1	8597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10694	-0-	-280	-0-	55	1	10639	3	Y	-0-					121
06	10380	X	10307	-0-	-73	-0-	53	1	10254	3	Y	-0-					121
07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	76	1	10600	3	Y	169	178	1			112
							186	9									
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	57	1	10673	3	Y	20					132
							22	9									
09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	57	1	10396	3	Y	32					164
							35	9									
10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	57	1	10654	3	Y	75	182	1			57
							83	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3416	-0-	-831	-0-	912	1	2445	3	Y	54	96	1			-0-
							59	9									
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	886	1	3166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	745	1	3295	3	Y	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	710	1	5194	3	Y	4					4
							4	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	688	1	5121	3	Y	4					8
							4	9									
*10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	707	1	4564	3	Y	20					28
							22	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	29	1	4213	3	N	-0-					31
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	29	1	4214	3	N	14					45
							15	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	46	1	4790	3	N	12					57
							13	9									
08	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	26	1	3664	3	N	-0-					57
09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					57
10	4836	X	4011	-0-	-825	-0-	29	1	3982	3	N	-0-					57

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	31	1	6054	3	Y	50	57	1			49
							55	9									
06	5940	X	5930	-0-	-10	-0-	31	1	5886	3	Y	12	61	1			-0-
							13	9									
07	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	43	1	5994	3	Y	64	41	1			23
							70	9									
08	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	32	1	5979	3	Y	34	44	1			13
							37	9									
09	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	32	1	5786	3	Y	47	35	1			25
							52	9									
10	6138	X	6105	-0-	-33	-0-	32	1	6023	3	Y	45	53	1			17
							50	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	219	1	6535	2	N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	240	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	2	N	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	150	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	117	1	3428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8174	-0-	-847	-0-	265	1	7909	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	286	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8276	-0-	-745	-0-	276	1	8000	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8197	-0-	-824	-0-	306	1	7891	2	N	-0-					-0-
09	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-
*10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	276	1	8066	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

05	5704	X	5654	-0-	-50	-0-	29	1	5625	3	Y	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	28	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	40	1	5610	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	29	1	5464	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	26	1	4678	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	27	1	4933	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

05	7316	X	5056	-0-	-2260	-0-	26	1	5024	3	Y	5	133	1			-0-
							6	9									
06	6600	X	5588	-0-	-1012	-0-	29	1	5547	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
07	6479	X	5660	-0-	-819	-0-	40	1	5617	3	Y	3					7
							3	9									
08	6231	X	5366	-0-	-865	-0-	28	1	5338	3	Y	-0-					7
09	5910	X	4009	-0-	-1901	-0-	22	1	3987	3	Y	-0-					7
10	5766	X	4426	-0-	-1340	-0-	24	1	4391	3	Y	10					17
							11	9									

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	10					141
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	152	1			3
07	DLQ G-10		4660	-0-	4660	4660	33	1	4627	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4665	-0-	4665	9325	25	1	4640	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		4568	-0-	4568	13893	25	1	4543	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		4508	-0-	4508	18401	24	1	4484	3	Y	-0-					3

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	26	1	5060	3	N	80					235
							88	9									
06	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	25	1	4863	3	N	56	177	1			114
							62	9									
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	36	1	4945	3	N	68					182
							75	9									
08	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	26	1	4875	3	N	42	166	1			58
							46	9									
09	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	26	1	4707	3	N	58					116
							64	9									
10	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	26	1	4819	3	N	39					155
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	919	1	3828	3	N	-0-					39
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	890	1	3782	3	N	147	171	1			15
							162	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	924	1	3406	3	N	-0-					15
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	919	1	3841	3	N	22					37
							24	9									
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	890	1	3730	3	N	27					64
							30	9									
*10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	920	1	3914	3	N	11					75
							12	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	334	1	9993	2	N	-0-					-0-
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	349	1	9317	2	N	-0-					-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	353	1	10231	2	N	-0-					-0-
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	388	1	10009	2	N	-0-					-0-
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	298	1	8653	2	N	-0-					-0-
*10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9321	-0-	-816	-0-	302	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9097	-0-	-713	-0-	329	1	8768	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9512	-0-	-346	-0-	317	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9524	-0-	-117	-0-	355	1	9169	2	N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	310	1	8980	2	N	-0-					-0-
*10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	316	1	9229	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8052	-0-	-1124	-0-	41	1	8011	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7708	-0-	-1172	-0-	40	1	7668	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7951	-0-	-1225	-0-	57	1	7894	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	43	1	8068	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7474	-0-	-326	-0-	41	1	7433	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	41	1	7679	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11377	-0-	-310	-0-	58	1	11319	3	Y	-0-					64
06	11400	X	11085	-0-	-315	-0-	57	1	11025	3	Y	3					67
							3	9									
07	11780	X	11594	-0-	-186	-0-	83	1	11511	3	Y	-0-					67
*08	11780	X	11255	-0-	-525	-0-	59	1	11130	3	Y	60					127
							66	9									
*09	11310	X	10855	-0-	-455	-0-	59	1	10794	3	Y	2					129
							2	9									
10	11594	X	10529	-0-	-1065	-0-	56	1	10473	3	Y	-0-					129

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	19418	-0-	-1321	-0-	629	1	18789	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	19001	-0-	-919	-0-	686	1	18315	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	19598	-0-	-490	-0-	653	1	18945	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	19292	-0-	-796	-0-	720	1	18572	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18413	-0-	-817	-0-	614	1	17799	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18630	-0-	-993	-0-	617	1	18013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

05	11935	X	10751	-0-	-1184	-0-	348	1	10403	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	9894	-0-	-1656	-0-	357	1	9537	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	9464	-0-	-2223	-0-	316	1	9148	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9359	-0-	-1398	-0-	349	1	9010	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	8875	-0-	-1535	-0-	296	1	8579	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	8366	-0-	-2391	-0-	277	1	8089	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4			49
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
07	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	23	1	3179	3	Y	-0-			49
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	6132	15	1	2915	3	Y	-0-			49
09	DLQ G-10		1884	-0-	1884	8016	10	1	1874	3	Y	-0-			49
10	DLQ G-10		2928	-0-	2928	10944	16	1	2912	3	Y	-0-			49

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

05	7843	X	7084	-0-	-759	-0-	36	1	7048	3	N	-0-			-0-
06	7590	X	6697	-0-	-893	-0-	35	1	6662	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	50	1	6882	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6845	-0-	-502	-0-	36	1	6809	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	6401	-0-	-649	-0-	35	1	6366	3	N	-0-			-0-
10	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	35	1	6479	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

05	11873	X	11590	-0-	-283	-0-	375	1	11215	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	10722	-0-	-768	-0-	387	1	10335	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	11562	-0-	-311	-0-	385	1	11177	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	11503	-0-	-370	-0-	429	1	11074	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	10950	-0-	-300	-0-	365	1	10585	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	11187	-0-	-407	-0-	371	1	10816	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	231	1	6913	3	N	-0-			-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	273	1	7280	3	N	-0-			-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	175	1	5085	3	N	-0-			-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	196	1	5054	3	N	-0-			-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	3	N	-0-			-0-
10	620	X	75	-0-	-545	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

05	10757	X	10028	-0-	-729	-0-	325	1	9703	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9819	-0-	-441	-0-	355	1	9464	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	10006	-0-	-596	-0-	334	1	9672	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	368	1	9505	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9841	-0-	-149	-0-	328	1	9513	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	10125	-0-	-12	-0-	335	1	9790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9113	-0-	-559	-0-	295	1	8818	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	322	1	8595	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	307	1	8897	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	9068	-0-	-387	-0-	338	1	8730	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	290	1	8409	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8871	-0-	-336	-0-	294	1	8577	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	14	1	2625	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2212	-0-	-938	-0-	11	1	2201	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	14	1	1940	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	1764	-0-	-1367	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	1573	-0-	-1427	-0-	9	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	1448	-0-	-1187	-0-	8	1	1440	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	28	1	5504	3	N	-0-			-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	27	1	5259	3	N	-0-			-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	38	1	5338	3	N	-0-			-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	28	1	5356	3	N	-0-			-0-
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	29	1	5255	3	N	-0-			-0-
*10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	14	1	2682	3	N	-0-			-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2951	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	258	24	1	3334	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3142	-0-	42	300	17	1	3125	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	307	16	1	2991	3	N	-0-			-0-
*10	3337	X	3030	-0-	-307	-0-	16	1	3014	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	37	1	7188	3	N	-0-			-0-
06	7380	X	7002	-0-	-378	-0-	36	1	6966	3	N	-0-			-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	7578	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	37	1	6960	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6294	-0-	-696	-0-	34	1	6260	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6182	-0-	-1444	-0-	33	1	6149	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-			-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-			-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-			-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-			-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-			-0-
*10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6146	-0-	-395	-0-	6146	3			N	-0-			-0-
06	6330	X	5359	-0-	-971	-0-	5359	3			N	-0-			-0-
07	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	5616	3			N	-0-			-0-
08	6541	X	5856	-0-	-685	-0-	5856	3			N	-0-			-0-
09	6090	X	5453	-0-	-637	-0-	5453	3			N	-0-			-0-
10	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	845	1	1167	3	Y	27	170	1			16
							30	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	816	1	892	3	Y	19					35
							21	9									
07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	848	1	1092	3	Y	-0-					35
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	845	1	1072	3	Y	23					58
							25	9									
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	823	1	1745	3	Y	-0-					58
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	847	1	1399	3	Y	-0-					58

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	65	1	9483	3	Y	1					12
							1	9									
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	63	1	9038	3	Y	-0-					12
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	88	1	9130	3	Y	7					19
							8	9									
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	66	1	9380	3	Y	11					30
							12	9									
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	67	1	9085	3	Y	-0-					30
*10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	63	1	8756	3	Y	-0-					30

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	353	1	10559	2	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	387	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	354	1	10263	2	N	-0-					-0-
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	412	1	10642	2	N	-0-					-0-
09	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	333	1	9660	2	N	-0-					-0-
*10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	353	1	10310	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10219	-0-	-1034	-0-	331	1	9888	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10106	-0-	-784	-0-	365	1	9741	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10137	-0-	-1116	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9902	-0-	-1351	-0-	369	1	9533	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9736	-0-	-494	-0-	324	1	9412	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9811	-0-	-636	-0-	325	1	9486	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	6663	-0-	-3319	-0-	34	1	6629	3	Y	-0-					22
06	6960	X	6020	-0-	-940	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					22
07	7192	X	5209	-0-	-1983	-0-	37	1	5172	3	Y	-0-					22
08	7192	X	6479	-0-	-713	-0-	231	1	6248	3	Y	-0-					22
09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	693	1	5979	3	Y	-0-					22
*10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	715	1	6213	3	Y	-0-					22

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9156	-0-	-764	-0-	296	1	8860	2	N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	322	1	8583	2	N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	305	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8978	-0-	-167	-0-	335	1	8643	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8646	-0-	-264	-0-	288	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8885	-0-	-322	-0-	294	1	8591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10015	-0-	-525	-0-	324	1	9691	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9865	-0-	-95	-0-	356	1	9509	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	10249	-0-	-43	-0-	342	1	9907	2	N	-0-					-0-
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	384	1	9916	2	N	-0-					-0-
09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	331	1	9603	2	N	-0-					-0-
*10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	345	1	10076	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	8825	-0-	-1963	-0-	286	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8702	-0-	-1738	-0-	314	1	8388	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9035	-0-	-1753	-0-	301	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8809	-0-	-1700	-0-	329	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	279	1	8082	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8538	-0-	-483	-0-	283	1	8255	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	36	1	6959	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6418	-0-	-452	-0-	33	1	6385	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	47	1	6510	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	33	1	6207	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	32	1	5765	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	3370	-0-	-3636	-0-	18	1	3352	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	49	1	9615	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	9267	-0-	-33	-0-	48	1	9219	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9397	-0-	-213	-0-	67	1	9330	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	48	1	9036	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	46	1	8429	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	6068	-0-	-3542	-0-	32	1	6036	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	391	1	11683	2	N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	418	1	11159	2	N	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	405	1	11740	2	N	-0-					-0-
08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	450	1	11614	2	N	-0-					-0-
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	390	1	11327	2	N	-0-					-0-
*10	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	407	1	11883	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	52	1	10085	3	Y	-0-					11
06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	50	1	9593	3	Y	-0-					11
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	68	1	9415	3	Y	-0-					11
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	52	1	9752	3	Y	-0-					11
09	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	49	1	8971	3	Y	-0-					11
*10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	53	1	9815	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	45	1	8735	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7812	-0-	-168	-0-	40	1	7772	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	58	1	8041	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	8242	-0-	-4	-0-	43	1	8199	3	Y	-0-					-0-
09	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	41	1	7466	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	43	1	7937	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	69	1	10119	3	Y	-0-					22
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	74	1	10610	3	Y	-0-					22
07	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	107	1	11146	3	Y	-0-					22
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	Y	20					42
							22	9									
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	75	1	10298	3	Y	-0-					42
10	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	73	1	10204	3	Y	-0-					42

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	43	1	8413	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	8128	-0-	-32	-0-	42	1	8086	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	59	1	8186	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	43	1	8021	3	Y	10					10
							11	9									
09	8160	X	7876	-0-	-284	-0-	43	1	7833	3	Y	-0-					10
10	8432	X	8201	-0-	-231	-0-	44	1	8157	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7304	-0-	-756	-0-	37	1	7267	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	37	1	7109	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	51	1	7095	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	37	1	7007	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6868	-0-	-272	-0-	37	1	6831	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	39	1	7215	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	21	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	21	1	3799	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	916	1	3376	3	Y	-0-					21
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	888	1	3366	3	Y	-0-					21
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	919	1	2786	3	Y	-0-					21
08	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	651	1	2493	3	Y	-0-					21
09	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	176	1	4041	3	Y	-0-					21
10	4402	X	3470	-0-	-932	-0-	19	1	3450	3	Y	1					22
							1	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	19790	-0-	-1042	-0-	641	1	19149	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	18923	-0-	-1237	-0-	684	1	18239	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	19769	-0-	-1063	-0-	659	1	19110	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	19057	-0-	-1589	-0-	711	1	18346	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18229	-0-	-1571	-0-	607	1	17622	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18891	-0-	-887	-0-	626	1	18265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	32	1	6291	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6133	-0-	-137	-0-	32	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	45	1	6208	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	32	1	6073	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	27	1	4836	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	31	1	5696	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	17	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	18	1	2447	3	N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	23	1	4267	3	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	25	1	4626	3	N	-0-					-0-
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	25	1	4628	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	11032	-0-	-4592	-0-	357	1	10675	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	10571	-0-	-4549	-0-	382	1	10189	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	10898	-0-	-2711	-0-	363	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11006	-0-	-743	-0-	411	1	10595	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10658	-0-	-22	-0-	355	1	10303	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10876	-0-	-160	-0-	360	1	10516	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	43	1	8447	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	41	1	7929	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8169	-0-	-790	-0-	58	1	8111	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	7796	-0-	-1163	-0-	41	1	7755	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7162	-0-	-1148	-0-	39	1	7123	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7095	-0-	-1399	-0-	38	1	7057	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5518	3	22	9	Y	20	19	1			1
*10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11612	-0-	-695	-0-	376	1	11236	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11144	-0-	-766	-0-	403	1	10741	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11308	-0-	-999	-0-	377	1	10931	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11058	-0-	-970	-0-	413	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10590	-0-	-900	-0-	353	1	10237	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10797	-0-	-828	-0-	358	1	10439	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	2965	-0-	-8381	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6778	-0-	-1052	-0-	35	1	6743	3	N	-0-					-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	55	1	7709	3	N	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	43	1	8168	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	43	1	7787	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	40	1	7476	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

05	8649	X	7287	-0-	-1362	-0-	37	1	7250	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	4490	-0-	-4000	-0-	23	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	3626	-0-	-5147	-0-	26	1	3600	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	4062	-0-	-4711	-0-	21	1	4041	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	4292	-0-	-2758	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4048	-0-	-3237	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	42	1	8228	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7895	-0-	-625	-0-	41	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8062	-0-	-742	-0-	58	1	8004	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7652	-0-	-1152	-0-	40	1	7603	3	Y	8					8
							9	9									
09	8010	X	7312	-0-	-698	-0-	40	1	7272	3	Y	-0-					8
10	8277	X	7165	-0-	-1112	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-	7	1			-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	26	1	5084	3	Y	18	37	1			-0-
							20	9									
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	26	1	4913	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	36	1	5042	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	26	1	4824	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	24	1	4482	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6750	X	6404	-0-	-346	-0-	32	1	6349	3	Y	21	27	1			13
							23	9									
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	33	1	6403	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	34	1	6384	3	Y	9					22
							10	9									
02	6188	X	5855	-0-	-333	-0-	30	1	5816	3	Y	8					30
							9	9									
03	6727	X	5923	-0-	-804	-0-	30	1	5865	3	Y	25					55
							28	9									
04	6390	X	5791	-0-	-599	-0-	29	1	5756	3	Y	5					60
							6	9									
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	31	1	5985	3	Y	6	56	1			10
							7	9									
06	6270	X	5649	-0-	-621	-0-	29	1	5617	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	44	1	6062	3	Y	-0-					10
08	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	30	1	5708	3	Y	-0-					10
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	31	1	5597	3	Y	-0-					10
10	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	31	1	5835	3	Y	-0-					10

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

05	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	29	1	5657	3	Y	24	40	1			-0-
							26	9									
06	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	29	1	5513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	40	1	5597	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	29	1	5379	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5520	-0-	-30	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	28	1	5149	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

05	9982	X	9572	-0-	-410	-0-	49	1	9510	3	Y	12	56	1			-0-
							13	9									
06	9600	X	9381	-0-	-219	-0-	49	1	9329	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9920	X	9844	-0-	-76	-0-	70	1	9774	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9708	-0-	-88	-0-	51	1	9657	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	9318	-0-	-72	-0-	51	1	9267	3	Y	-0-					-0-
10	9858	X	9575	-0-	-283	-0-	51	1	9524	3	Y	-0-					-0-

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

05	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	876	1	5641	3	N	-0-					19
06	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	849	1	5606	3	N	-0-					19
07	6789	X	6134	-0-	-655	-0-	887	1	5247	3	N	-0-					19
08	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	877	1	5712	3	N	-0-					19
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	857	1	6375	3	N	-0-					19
10	6665	X	6420	-0-	-245	-0-	850	1	5514	3	N	51					70
							56	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

05	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	43	1	8344	3	Y	64					64
							70	9									
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					64
07	8215	X	6963	-0-	-1252	-0-	50	1	6913	3	Y	-0-					64
08	8122	X	7540	-0-	-582	-0-	40	1	7500	3	Y	-0-					64
09	8190	X	7380	-0-	-810	-0-	40	1	7318	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	36	1	6765	3	Y	-0-					1

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-	20	1			2
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	1	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	3					5
							3	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					5
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					5
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	1	1	163	3	Y	3					8
							3	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	384	1	9922	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	9739	-0-	-641	-0-	365	1	9374	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9910	-0-	-816	-0-	387	1	9523	3	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	392	1	9487	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9415	-0-	-785	-0-	358	1	9057	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9606	-0-	-686	-0-	372	1	9234	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16315	-0-	-363	-0-	83	1	16215	3	Y	15					72
							17	9									
06	16020	X	15736	-0-	-284	-0-	81	1	15624	3	Y	28	83	1			17
							31	9									
07	16554	X	15935	-0-	-619	-0-	114	1	15821	3	Y	-0-					17
08	16554	X	15646	-0-	-908	-0-	82	1	15561	3	Y	3					20
							3	9									
09	15810	X	15213	-0-	-597	-0-	83	1	15128	3	Y	2					22
							2	9									
10	16306	X	15318	-0-	-988	-0-	82	1	15236	3	Y	-0-					22

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8605	-0-	-509	-0-	44	1	8561	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	42	1	8153	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	6892	-0-	-2160	-0-	49	1	6843	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8375	-0-	-491	-0-	44	1	8331	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	45	1	8239	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8506	-0-	-112	-0-	46	1	8460	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	764	1	9894	3	Y	-0-					-0-
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	739	1	9373	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	10250	-0-	-135	-0-	781	1	9469	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10017	-0-	-368	-0-	762	1	9255	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9755	-0-	-295	-0-	625	1	9130	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	50	1	9302	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6971	-0-	-128	-0-	36	1	6935	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6655	-0-	-215	-0-	34	1	6621	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6705	-0-	-177	-0-	48	1	6657	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	35	1	6656	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6176	-0-	-574	-0-	34	1	6142	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	33	1	6102	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

05	3658	X	2369	-0-	-1289	-0-	12	1	2287	3	Y	64					64
							70	9									
06	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					64
07	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	24	1	3353	3	Y	-0-					64
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	19	1	3566	3	Y	-0-					64
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	21	1	3832	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

05	7502	X	4659	-0-	-2843	-0-	733	1	3904	3	Y	20					20
							22	9									
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	716	1	4975	3	Y	20					40
							22	9									
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	750	1	5182	3	Y	11					51
							12	9									
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	746	1	6260	3	Y	11					62
							12	9									
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	724	1	6110	3	Y	39					101
							43	9									
*10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	744	1	5808	3	Y	20					121
							22	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

05	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	31	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	34	1	6414	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6341	-0-	3341	3341	35	1	6298	3	Y	7					7
							8	9									
*10	9499	X	6158	-0-	-3341	-0-	33	1	6122	3	Y	3					10
							3	9									

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

05	8370	X	7628	-0-	-742	-0-	247	1	7381	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	273	1	7277	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	257	1	7462	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	291	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	252	1	7321	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	258	1	7533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7827	-0-	-698	-0-	253	1	7574	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	277	1	7391	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	267	1	7729	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	286	1	7381	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7080	-0-	-660	-0-	236	1	6844	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	257	1	7489	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	777	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	767	1	2047	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	791	1	2264	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	785	1	1867	2	N	-0-			-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	790	1	2260	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

05	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	466	1	13941	2	N	-0-			-0-
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	499	1	13313	2	N	-0-			-0-
07	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	449	1	13033	2	N	-0-			-0-
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	488	1	12591	2	N	-0-			-0-
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	430	1	12467	2	N	-0-			-0-
*10	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	442	1	12898	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

05	18879	X	16515	-0-	-2364	-0-	535	1	15980	2	N	-0-			-0-
06	18030	X	15941	-0-	-2089	-0-	576	1	15365	2	N	-0-			-0-
07	18631	X	16526	-0-	-2105	-0-	551	1	15975	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	16080	-0-	-1993	-0-	600	1	15480	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	511	1	14826	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	16009	-0-	-514	-0-	530	1	15479	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

05	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	445	1	13292	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	13341	-0-	-99	-0-	482	1	12859	2	N	-0-			-0-
07	14105	X	13702	-0-	-403	-0-	457	1	13245	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	497	1	12830	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	12853	-0-	-797	-0-	428	1	12425	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	13195	-0-	-600	-0-	437	1	12758	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

05	11656	X	9930	-0-	-1726	-0-	51	1	9879	3	Y	-0-			22
06	9660	X	9315	-0-	-345	-0-	48	1	9267	3	Y	-0-			22
07	9982	X	9279	-0-	-703	-0-	66	1	9213	3	Y	-0-			22
08	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	48	1	9030	3	Y	-0-			22
09	9660	X	8253	-0-	-1407	-0-	45	1	8208	3	Y	-0-			22
10	9920	X	8531	-0-	-1389	-0-	46	1	8485	3	Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	913	1	2038	3	Y	31	73	1			-0-
							34	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	887	1	2487	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	915	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	915	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	885	1	2090	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2837	-0-	-666	-0-	909	1	1928	3	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9051	-0-	-869	-0-	46	1	9005	3	Y	-0-					38
06	9330	X	8552	-0-	-778	-0-	44	1	8508	3	Y	-0-					38
07	9641	X	8823	-0-	-818	-0-	63	1	8760	3	Y	-0-					38
08	9424	X	8769	-0-	-655	-0-	46	1	8723	3	Y	-0-					38
09	9090	X	8286	-0-	-804	-0-	45	1	8241	3	Y	-0-					38
10	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	47	1	8732	3	Y	-0-					38

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	28	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	25	1	4751	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	37	1	5112	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	28	1	5181	3	Y	-0-					-0-
*10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	32	1	5865	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12123	-0-	-711	-0-	62	1	12055	3	Y	5					65
							6	9									
06	12360	X	11615	-0-	-745	-0-	60	1	11552	3	Y	3					68
							3	9									
07	12679	X	11923	-0-	-756	-0-	85	1	11837	3	Y	1					69
							1	9									
08	12338	X	11977	-0-	-361	-0-	63	1	11905	3	Y	8					77
							9	9									
09	11790	X	11473	-0-	-317	-0-	63	1	11410	3	Y	-0-					77
10	12121	X	11840	-0-	-281	-0-	63	1	11767	3	Y	9					86
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8564	-0-	-519	-0-	44	1	8520	3	Y	-0-					38
06	8190	X	8045	-0-	-145	-0-	42	1	8003	3	Y	-0-					38
07	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	58	1	8076	3	Y	-0-					38
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	45	1	8509	3	Y	-0-					38
09	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	43	1	7753	3	Y	1					39
							1	9									
10	8463	X	7561	-0-	-902	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					39

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1018	1	7699	3	N	-0-					-0-
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	482	1	7732	3	N	-0-					-0-
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	397	1	7851	3	N	-0-					-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	380	1	7293	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	366	1	6511	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	379	1	6993	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

05	7347	X	6992	-0-	-355	-0-	35	1	6847	3	Y	100	181	1			13
							110	9									
06	7020	X	6764	-0-	-256	-0-	35	1	6642	3	Y	79					92
							87	9									
07	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	49	1	6812	3	Y	81	170	1			3
							89	9									
08	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	35	1	6525	3	Y	75					78
							83	9									
09	6900	X	6754	-0-	-146	-0-	36	1	6627	3	Y	83					161
							91	9									
10	7006	X	6944	-0-	-62	-0-	37	1	6788	3	Y	108	179	1			90
							119	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

05	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					32
06	2610	X	53	-0-	-2557	-0-	53	3			Y	-0-					32
07	2697	X	141	-0-	-2556	-0-	1	1	109	3	Y	28	45	1			15
							31	9									
08	2697	X	165	-0-	-2532	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					15
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	38	1	7497	3	Y	52					159
							57	9									
06	7740	X	7227	-0-	-513	-0-	37	1	7153	3	Y	34	163	1			30
							37	9									
07	7998	X	7176	-0-	-822	-0-	51	1	7074	3	Y	46					76
							51	9									
08	7595	X	7120	-0-	-475	-0-	37	1	7055	3	Y	25					101
							28	9									
09	7350	X	7009	-0-	-341	-0-	38	1	6920	3	Y	46					147
							51	9									
10	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	39	1	7159	3	Y	16					163
							18	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

05	8246	X	8223	-0-	-23	-0-	42	1	8181	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7855	-0-	-485	-0-	41	1	7814	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	58	1	8030	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7952	-0-	-666	-0-	42	1	7910	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7751	-0-	-379	-0-	42	1	7709	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7651	-0-	-564	-0-	41	1	7610	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	39	1	7636	3	Y	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	3	Y	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	43	1	7764	3	Y	-0-					-0-
*10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	45	1	8288	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

05	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	26	1	4968	3	Y	38	148	1			2
							42	9									
06	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	25	1	4769	3	Y	6					8
							7	9									
07	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	35	1	4825	3	Y	4					12
							4	9									
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					12
09	4860	X	4495	-0-	-365	-0-	25	1	4470	3	Y	-0-					12
10	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	25	1	4552	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	21	1	3127	3	Y	28					94
							31	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	21	1	3053	3	Y	23					117
							25	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	3118	3	Y	24					141
							26	9									
08	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	22	1	3065	3	Y	18					159
							20	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	22	1	2974	3	Y	35					194
							39	9									
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	22	1	3037	3	Y	153					347
							168	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

05	16151	X	14496	-0-	-1655	-0-	469	1	14027	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13749	-0-	-1731	-0-	497	1	13252	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	487	1	14121	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14861	-0-	-267	-0-	554	1	14307	2	N	-0-					-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	477	1	13834	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	14452	-0-	-149	-0-	479	1	13973	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

05	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	39	1	7610	3	Y	20					43
							22	9									
06	7980	X	7673	-0-	-307	-0-	39	1	7559	3	Y	68	78	1			33
							75	9									
07	8060	X	7612	-0-	-448	-0-	54	1	7448	3	Y	100	114	1			19
							110	9									
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	47	1	8949	3	Y	-0-					19
09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	47	1	8498	3	Y	115					134
							127	9									
*10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	44	1	8263	3	Y	19	114	1			39
							21	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

05	3100	N	4332	-0-	1232	1232	368	1	3963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	2868	-0-	-132	1100	348	1	2520	3	Y	-0-					-0-
07	3136	X	2036	-0-	-1100	-0-	194	1	1842	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	360	1	2715	3	Y	-0-					-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	348	1	2458	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	354	1	1874	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

05	12710	X	11485	-0-	-1225	-0-	59	1	11426	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	58	1	11217	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	11273	-0-	-1437	-0-	81	1	11192	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	1740	-0-	-10536	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	6344	-0-	-5086	-0-	35	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	8246	-0-	-3410	-0-	44	1	8202	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8927	-0-	-280	-0-	46	1	8881	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8379	-0-	-441	-0-	43	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8102	-0-	-888	-0-	58	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	41	1	7789	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7667	-0-	-1033	-0-	42	1	7625	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	7745	-0-	-1183	-0-	41	1	7704	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9568	-0-	-1003	-0-	49	1	9519	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	46	1	8863	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9310	-0-	-920	-0-	67	1	9243	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9181	-0-	-1049	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	8880	-0-	-960	-0-	48	1	8832	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9258	-0-	-321	-0-	50	1	9208	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	37 97	1 9	7165	3	N	88					158
06	7380	X	5914	-0-	-1466	-0-	30 88	1 9	5796	3	N	80	174	1			64
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					64
*08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	1	53	1			12
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	4	4	1			12
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					12

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8581	-0-	-130	-0-	44	1	8537	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	8021	-0-	-409	-0-	41 18	1 9	7962	3	Y	16	16	1			-0-
07	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	57 1	1 9	7928	3	Y	1	1	1			-0-
08	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	42	1	7915	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7534	-0-	-836	-0-	41	1	7493	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7789	-0-	-798	-0-	42	1	7747	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9836	-0-	-735	-0-	50	1	9786	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9226	-0-	-164	-0-	48	1	9178	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9343	-0-	-360	-0-	67	1	9276	3	Y	-0-					-0-
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	53	1	9997	3	Y	-0-					-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	55	1	10090	3	Y	-0-					-0-
*10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	54	1	10096	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8646	-0-	-995	-0-	44	1	8602	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8308	-0-	-272	-0-	43	1	8265	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8864	-0-	-2	-0-	195	1	8669	3	N	-0-					-0-
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	331	1	8701	3	N	-0-					-0-
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	47	1	8600	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8691	-0-	-175	-0-	46	1	8645	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	491	1	12882	3	N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	782	1	11902	3	N	-0-					-0-
07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	832	1	12268	3	N	-0-					-0-
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	810	1	12414	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12234	-0-	-366	-0-	783	1	11451	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	12625	-0-	-395	-0-	808	1	11817	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	73	1	14213	3	N	-0-					-0-
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	70	1	13376	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	12581	-0-	-284	-0-	90	1	12491	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12496	-0-	-369	-0-	66	1	12430	3	N	-0-					-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	68	1	12420	3	N	-0-					-0-
*10	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	69	1	12798	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	38	1	7450	3	Y	-0-					10
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	41	1	7801	3	Y	-0-					10
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-					10
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	3	Y	-0-					10
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					10
*10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6226	3	Y	10					20
							11	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	25	1	4841	3	Y	-0-					60
06	4980	X	4885	-0-	-95	-0-	25	1	4836	3	Y	22					82
							24	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	39	1	5455	3	Y	1					83
							1	9									
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	25	1	4719	3	Y	1					84
							1	9									
09	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	25	1	4515	3	Y	2					86
							2	9									
10	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	25	1	4685	3	Y	10					96
							11	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	13	1	2432	3	N	-0-					-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	315	1	5511	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	399	1	8064	3	N	-0-					-0-
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	389	1	10017	3	N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	3	N	-0-					-0-
*10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	59	1	10888	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	14006	-0-	-316	-0-	71	1	13935	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	13472	-0-	-298	-0-	70	1	13402	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	13875	-0-	-447	-0-	99	1	13776	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13427	-0-	-895	-0-	71	1	13356	3	N	-0-					-0-
09	13860	X	8444	-0-	-5416	-0-	107	1	8337	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12825	-0-	-1187	-0-	408	1	12417	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4828	-0-	-721	-0-	25	1	4803	3	Y	-0-					21
06	4830	X	3849	-0-	-981	-0-	20	1	3829	3	Y	-0-					21
07	4991	X	183	-0-	-4808	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					21
08	4991	X	3836	-0-	-1155	-0-	20	1	3810	3	Y	5					26
							6	9									
09	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	23	1	4139	3	Y	-0-					26
10	4836	X	3694	-0-	-1142	-0-	20	1	3671	3	Y	3					29
							3	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	80	1	15585	3	N	-0-					-0-
06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	79	1	15226	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	15312	-0-	-33	-0-	109	1	15203	3	N	-0-					-0-
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	82	1	15415	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	13958	-0-	-892	-0-	76	1	13882	3	N	-0-					-0-
*10	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	87	1	16235	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	110	185	1			20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	7966	-0-	-2605	-0-	41	1	7925	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	6829	-0-	-3401	-0-	35	1	6794	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	7744	-0-	-2052	-0-	55	1	7689	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	7752	-0-	-2044	-0-	53	1	7699	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	405	1	8142	3	N	-0-					-0-
*10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	413	1	7616	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	290	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	296	1	7890	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8300	-0-	-8	-0-	277	1	8023	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	294	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7623	-0-	-417	-0-	254	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	261	1	7623	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	56	1	10922	3	N	-0-					-0-
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	53	1	10219	3	N	-0-					-0-
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	52	1	9764	3	N	-0-					-0-
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	51	1	9309	3	N	-0-					-0-
*10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	51	1	9502	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	37	1	7160	3	N	30					154
							33	9									
06	7110	X	6927	-0-	-183	-0-	36	1	6849	3	N	38	176	1			16
							42	9									
07	7347	X	6942	-0-	-405	-0-	49	1	6851	3	N	38					54
							42	9									
08	7347	X	7222	-0-	-125	-0-	38	1	7138	3	N	42					96
							46	9									
09	6990	X	6893	-0-	-97	-0-	37	1	6775	3	N	74	158	1			12
							81	9									
10	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	37	1	6865	3	N	77					89
							85	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	43	1	8317	3	Y	42					111
							46	9									
06	8760	X	8203	-0-	-557	-0-	42	1	8114	3	Y	43					154
							47	9									
07	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	58	1	8064	3	Y	58	190	1			22
							64	9									
08	8525	X	7798	-0-	-727	-0-	41	1	7710	3	Y	43					65
							47	9									
09	8190	X	7595	-0-	-595	-0-	41	1	7479	3	Y	68	66	1			67
							75	9									
10	8463	X	7744	-0-	-719	-0-	41	1	7671	3	Y	29					96
							32	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	295	1	8828	2	N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	320	1	8542	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	306	1	8863	2	N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	316	1	8158	2	N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	266	1	7711	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7603	-0-	-457	-0-	252	1	7351	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10367	-0-	-1103	-0-	53	1	10314	3	N	-0-					-0-
06	10410	X	9835	-0-	-575	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10262	-0-	-433	-0-	73	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	10130	-0-	-565	-0-	53	1	10077	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-	54	1	9771	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9727	-0-	-627	-0-	52	1	9675	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	776	1	12205	3	N	-0-					-0-
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	751	1	11748	3	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	783	1	9749	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	778	1	12304	3	N	-0-					-0-
09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	333	1	14595	3	N	-0-					-0-
*10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	108	1	15733	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	62	1	12122	3	Y	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	63	1	12063	3	Y	-0-					-0-
07	12369	X	12298	-0-	-71	-0-	88	1	12210	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	12070	-0-	-299	-0-	64	1	12006	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	11696	-0-	-274	-0-	64	1	11632	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	11728	-0-	-641	-0-	63	1	11665	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13474	3	Y	38					38
							42	9									
06	13350	X	12957	-0-	-393	-0-	67	1	12887	3	Y	3	8	1			33
							3	9									
07	13795	X	13353	-0-	-442	-0-	95	1	13258	3	Y	-0-	30	1			3
08	13702	X	13039	-0-	-663	-0-	69	1	12968	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	13140	X	10043	-0-	-3097	-0-	55	1	9988	3	Y	-0-					3
10	13578	X	12659	-0-	-919	-0-	68	1	12591	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

05	11160	X	10256	-0-	-904	-0-	420	1	9836	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	6800	-0-	-4000	-0-	363	1	6437	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	7273	-0-	-3887	-0-	391	1	6882	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9068	-0-	-2092	-0-	387	1	8681	3	N	-0-					-0-
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	391	1	11095	3	N	-0-					-0-
*10	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	402	1	11326	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

05	5239	X	3401	-0-	-1838	-0-	17	1	3355	3	Y	26					75
							29	9									
06	4860	X	3218	-0-	-1642	-0-	17	1	3191	3	Y	9					84
							10	9									
07	5022	X	3329	-0-	-1693	-0-	24	1	3305	3	Y	-0-					84
08	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	19	1	3568	3	Y	-0-					84
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	25	1	4556	3	Y	-0-					84
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					84

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

05	9951	X	9330	-0-	-621	-0-	48	1	9282	3	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	46	1	8875	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	9610	X	9169	-0-	-441	-0-	65	1	9103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	49	1	9167	3	Y	-0-					-0-
09	9090	X	8932	-0-	-158	-0-	49	1	8883	3	Y	-0-					-0-
10	9331	X	9146	-0-	-185	-0-	49	1	9085	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5773	-0-	-396	-0-	29	1	5742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	27	1	5282	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	6076	X	5705	-0-	-371	-0-	41	1	5663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	29	1	5556	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	29	1	5340	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	28	1	5205	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	12072	-0-	-49	-0-	62	1	12010	3	Y	-0-					-0-
06	11490	X	11380	-0-	-110	-0-	59	1	11321	3	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11539	-0-	-272	-0-	82	1	11457	3	Y	-0-					-0-
08	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	60	1	11325	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10966	-0-	-704	-0-	60	1	10906	3	Y	-0-					-0-
10	12059	X	4814	-0-	-7245	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10572	-0-	-588	-0-	342	1	10230	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9414	-0-	-1386	-0-	340	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	348	1	10096	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	382	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9811	-0-	-659	-0-	327	1	9484	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9996	-0-	-575	-0-	331	1	9665	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	393	1	11746	2	N	-0-					-0-
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	437	1	11647	2	N	-0-					-0-
07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	410	1	11878	2	N	-0-					-0-
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	447	1	11523	2	N	-0-					-0-
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	384	1	11131	2	N	-0-					-0-
*10	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	393	1	11461	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11382	-0-	-460	-0-	58	1	11310	3	N	13					31
							14	9									
06	11400	X	11157	-0-	-243	-0-	58	1	11062	3	N	34					65
							37	9									
07	11749	X	11389	-0-	-360	-0-	81	1	11276	3	N	29					94
							32	9									
08	11718	X	11301	-0-	-417	-0-	59	1	11209	3	N	30					124
							33	9									
09	11280	X	10661	-0-	-619	-0-	58	1	10603	3	N	-0-					124
10	11532	X	11053	-0-	-479	-0-	59	1	10917	3	N	70	183	1			11
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	22	1	4345	3	Y	1					45
							1	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	Y	13					58
							14	9									
07	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	29	1	4049	3	Y	1					59
							1	9									
08	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	21	1	3888	3	Y	2					61
							2	9									
*09	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	22	1	4025	3	Y	6					67
							7	9									
10	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					67

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7113	-0-	-420	-0-	36	1	7077	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6006	-0-	-984	-0-	31	1	5949	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	7223	X	6003	-0-	-1220	-0-	43	1	5959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7223	X	7175	-0-	-48	-0-	38	1	7137	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6766	-0-	-224	-0-	37	1	6718	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	37	1	6891	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8923	-0-	-160	-0-	46	1	8877	3	Y	-0-					145
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	44	1	8432	3	Y	55					200
							61	9									
07	9114	X	8667	-0-	-447	-0-	62	1	8590	3	Y	14					214
							15	9									
08	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	45	1	8397	3	Y	12	162	1			64
							13	9									
09	8640	X	8327	-0-	-313	-0-	45	1	8270	3	Y	11					75
							12	9									
10	8928	X	8665	-0-	-263	-0-	46	1	8600	3	Y	17					92
							19	9									

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	33	1	6462	3	Y	42	136	1			25
							46	9									
06	6480	X	6189	-0-	-291	-0-	32	1	6156	3	Y	1					26
							1	9									
07	6758	X	5082	-0-	-1676	-0-	36	1	5039	3	Y	6					32
							7	9									
08	6758	X	4985	-0-	-1773	-0-	26	1	4928	3	Y	28					60
							31	9									
09	6540	X	3742	-0-	-2798	-0-	20	1	3693	3	Y	26					86
							29	9									
10	6541	X	3813	-0-	-2728	-0-	20	1	3774	3	Y	17					103
							19	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

05	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	923	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	887	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2614	-0-	-2718	-0-	721	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	74	-0-	-5258	-0-	69	1	5	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	122	-0-	-4858	-0-	26	1	96	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

05	17174	X	6868	-0-	-10306	-0-	891	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	15026	-0-	-1534	-0-	1263	1	13763	2	N	-0-					-0-
07	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	946	1	15195	2	N	-0-					-0-
08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	978	1	15477	2	N	-0-					-0-
09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	968	1	14914	2	N	-0-					-0-
*10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	929	1	15854	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

05	7192	X	6361	-0-	-831	-0-	32	1	6329	3	Y	-0-					4
06	6720	X	6338	-0-	-382	-0-	33	1	6285	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	47	1	6525	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	33	1	6298	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	32	1	5847	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	32	1	6024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

05	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1588	1	7431	3	Y	-0-					-0-
06	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1531	1	5910	3	Y	10					10
							11	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1580	1	4121	3	Y	10					20
							11	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1575	1	4731	3	Y	20					40
							22	9									
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1526	1	4646	3	Y	11					51
							12	9									
*10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	1576	1	4770	3	Y	28	72	1			7
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11478	-0-	-1077	-0-	372	1	11106	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	402	1	10733	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11502	-0-	-433	-0-	383	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11257	-0-	-616	-0-	420	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10865	-0-	-565	-0-	362	1	10503	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11218	-0-	-283	-0-	372	1	10846	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9736	-0-	-525	-0-	50	1	9664	3	Y	20					90
							22	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	48	1	9327	3	Y	41					131
							45	9									
07	9734	X	9582	-0-	-152	-0-	68	1	9448	3	Y	60					191
							66	9									
08	9734	X	9448	-0-	-286	-0-	50	1	9358	3	Y	36	177	1			50
							40	9									
09	9420	X	8969	-0-	-451	-0-	49	1	8898	3	Y	20					70
							22	9									
10	9734	X	9335	-0-	-399	-0-	50	1	9263	3	Y	20					90
							22	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	13482	-0-	-189	-0-	436	1	13046	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	13079	-0-	-151	-0-	472	1	12607	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	13511	-0-	-160	-0-	450	1	13061	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13005	-0-	-666	-0-	485	1	12520	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12817	-0-	-263	-0-	427	1	12390	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12885	-0-	-631	-0-	427	1	12458	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6921	-0-	-209	-0-	35	1	6800	3	N	78					123
							86	9									
06	6900	X	6701	-0-	-199	-0-	34	1	6568	3	N	90	174	1			39
							99	9									
07	7130	X	6865	-0-	-265	-0-	49	1	6759	3	N	52					91
							57	9									
08	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	35	1	6550	3	N	66					157
							73	9									
09	6750	X	463	-0-	-6287	-0-	2	1	413	3	N	44	174	1			27
							48	9									
*10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	48	1	8915	3	N	27					54
							30	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	860	1	4555	3	Y	1					12
							1	9									
06	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	830	1	3818	3	Y	-0-					12
07	5673	X	4503	-0-	-1170	-0-	863	1	3639	3	Y	1					13
							1	9									
08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	855	1	3314	3	Y	11					24
							12	9									
09	5310	X	2634	-0-	-2676	-0-	820	1	1812	3	Y	2					26
							2	9									
10	5425	X	1698	-0-	-3727	-0-	842	1	852	3	Y	4					30
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	16	1	3179	3	Y	-0-					10
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-					10
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	29	1	4013	3	Y	-0-					10
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	3	Y	-0-					10
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-					10
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	19	1	3536	3	Y	6	6	1			10
							7	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	912	1	6465	3	N	68					77
							75	9									
06	7260	X	6520	-0-	-740	-0-	879	1	5619	3	N	20					97
							22	9									
07	7502	X	7480	-0-	-22	-0-	931	1	6549	3	N	-0-					97
08	7502	X	6942	-0-	-560	-0-	910	1	5975	3	N	52					149
							57	9									
09	7200	X	5627	-0-	-1573	-0-	847	1	4780	3	N	-0-					149
10	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	881	1	5714	3	N	-0-					149

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

05	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	15	1	2851	3	Y	21	53	1			1
							23	9									
06	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	14	1	2668	3	Y	-0-					1
07	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	16	1	2255	3	Y	-0-					1
08	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	14	1	2549	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					1
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

05	12276	X	11404	-0-	-872	-0-	369	1	11035	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10876	-0-	-854	-0-	393	1	10483	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11084	-0-	-1037	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10765	-0-	-1294	-0-	402	1	10363	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10506	-0-	-894	-0-	350	1	10156	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	358	1	10446	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

05	8091	X	338	-0-	-7753	-0-	2	1	323	3	N	12					114
							13	9									
06	7560	X	1084	-0-	-6476	-0-	352	1	732	3	N	-0-					114
07	7471	X	4752	-0-	-2719	-0-	927	1	3824	3	N	1					115
							1	9									
08	6882	X	5567	-0-	-1315	-0-	289	1	5278	3	N	-0-					115
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	886	1	2890	3	N	-0-					115
10	4743	X	3262	-0-	-1481	-0-	912	1	2338	3	N	11	101	1			25
							12	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

05	12493	X	11579	-0-	-914	-0-	375	1	11204	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11287	-0-	-563	-0-	408	1	10879	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11425	-0-	-820	-0-	381	1	11044	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11123	-0-	-1122	-0-	415	1	10708	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10734	-0-	-666	-0-	358	1	10376	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	10959	-0-	-697	-0-	363	1	10596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	5339	-0-	-3527	-0-	27	1	5312	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	6523	-0-	-1157	-0-	34	1	6489	3	N	-0-			-0-
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	61	1	8474	3	N	-0-			-0-
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	59	1	9071	3	N	-0-			-0-
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	379	1	8862	3	N	-0-			-0-
*10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	390	1	9198	3	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

05	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	22	1	4231	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	21	1	3989	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	30	1	4119	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	22	1	4148	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	22	1	3977	3	N	-0-			-0-
*10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	24	1	4374	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

05	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	194	1	5795	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5693	-0-	-637	-0-	206	1	5487	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	195	1	5664	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	215	1	5556	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5660	-0-	-370	-0-	189	1	5471	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5872	-0-	-111	-0-	195	1	5677	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	26	1	4993	3	N	-0-			-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	25	1	4791	3	N	-0-			-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	35	1	4903	3	N	-0-			-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	26	1	4825	3	N	-0-			-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	24	1	4455	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	20	1	3767	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	47	1	9118	3	N	-0-			-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	44	1	8448	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	61	1	8527	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	8292	-0-	-357	-0-	44	1	8248	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	44	1	8002	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8584	-0-	-65	-0-	46	1	8538	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

05	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	20	1	3876	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	19	1	3662	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	3331	-0-	-2156	-0-	24	1	3307	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	21	1	3961	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	20	1	3659	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3331	-0-	-575	-0-	18	1	3313	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

05	11067	X	9162	-0-	-1905	-0-	47	1	9115	3	N	-0-			-0-
06	9960	X	8679	-0-	-1281	-0-	45	1	8634	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	9183	-0-	-737	-0-	66	1	9117	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	8806	-0-	-742	-0-	46	1	8760	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	8162	-0-	-1078	-0-	45	1	8117	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8747	-0-	-429	-0-	47	1	8700	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	81	1	15704	3	N	-0-					-0-
06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	84	1	16201	3	N	-0-					-0-
07	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	120	1	16628	3	N	-0-					-0-
08	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	83	1	15723	3	N	-0-					-0-
09	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	79	1	14312	3	N	-0-					-0-
*10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	84	1	15598	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	67	1	13130	3	N	-0-					-0-
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	66	1	12672	3	N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	93	1	12901	3	N	-0-					-0-
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	76	1	14250	3	N	-0-					-0-
09	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	71	1	12943	3	N	-0-					-0-
*10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	59	1	11006	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	47	1	9190	3	N	-0-					-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	47	1	8979	3	N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	63	1	8819	3	N	-0-					-0-
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	46	1	8648	3	N	-0-					-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	44	1	8036	3	N	-0-					-0-
*10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	44	1	8243	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11913	-0-	-642	-0-	386	1	11527	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11798	-0-	-202	-0-	426	1	11372	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	12109	-0-	-291	-0-	404	1	11705	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12002	-0-	-336	-0-	448	1	11554	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11608	-0-	-182	-0-	387	1	11221	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11824	-0-	-359	-0-	392	1	11432	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1575	1	8189	3	Y	-0-					99
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1519	1	7080	3	Y	-0-					99
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	1586	1	7014	3	Y	-0-					99
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	6918	3	Y	84	173	1			10
							92	9									
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1512	1	5792	3	Y	2					12
							2	9									
10	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	1557	1	5314	3	Y	-0-					12

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	16	1	3150	3	N	2					81
							2	9									
06	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	15	1	2800	3	N	11					92
							12	9									
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	20	1	2833	3	N	-0-					92
08	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					92
09	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	17	1	3078	3	N	10					102
							11	9									
10	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	17	1	3116	3	N	13					115
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	837	1	51	3	N	-0-			-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	813	1	584	3	N	-0-			-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	842	1	708	3	N	-0-			-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-			-0-
09	450	X	243	-0-	-207	-0-	243	1			N	-0-			-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

05	14601	X	13969	-0-	-632	-0-	71	1	13898	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	13504	-0-	-26	-0-	70	1	13434	3	N	-0-			-0-
07	13919	X	13691	-0-	-228	-0-	98	1	13593	3	N	-0-			-0-
08	13981	X	13646	-0-	-335	-0-	72	1	13574	3	N	-0-			-0-
09	13530	X	13171	-0-	-359	-0-	72	1	13099	3	N	-0-			-0-
10	13981	X	13732	-0-	-249	-0-	73	1	13659	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

05	14353	X	13246	-0-	-1107	-0-	68	1	13178	3	N	-0-			-0-
06	13170	X	12530	-0-	-640	-0-	65	1	12465	3	N	-0-			-0-
07	13609	X	12593	-0-	-1016	-0-	90	1	12503	3	N	-0-			-0-
08	13609	X	12395	-0-	-1214	-0-	65	1	12330	3	N	-0-			-0-
09	13020	X	11849	-0-	-1171	-0-	65	1	11784	3	N	-0-			-0-
10	13237	X	11657	-0-	-1580	-0-	62	1	11595	3	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1289	-0-	-1687	-0-	716	1	571	3	Y	2					49
							2	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	679	1	2273	3	Y	-0-					49
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	730	1	2380	3	Y	60	96	1			13
							66	9									
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	728	1	2745	3	Y	-0-					13
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					13
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	27	1	5222	3	N	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	28	1	5393	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	39	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	28	1	5222	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	27	1	4995	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	30	1	5523	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	30	1	5777	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	27	1	5112	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	41	1	5747	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	26	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	27	1	4898	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	4822	-0-	-975	-0-	26	1	4796	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	1			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	680	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	739	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	734	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	711	1	788	2	N	-0-					-0-
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	759	1	1314	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	12234	-0-	-11	-0-	396	1	11838	2	N	-0-					-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	445	1	11867	2	N	-0-					-0-
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	412	1	11952	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	407	1	10490	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	10871	-0-	-1429	-0-	362	1	10509	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11899	-0-	-811	-0-	394	1	11505	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13063	-0-	-1910	-0-	67	1	12996	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	12537	-0-	-1953	-0-	65	1	12472	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	12633	-0-	-2247	-0-	90	1	12543	3	N	-0-					-0-
08	14353	X	12401	-0-	-1952	-0-	65	1	12336	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	12188	-0-	-952	-0-	66	1	12122	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12370	-0-	-681	-0-	66	1	12304	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	39	1	7545	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	34	1	6442	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6551	-0-	-1168	-0-	47	1	6504	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6444	-0-	-1275	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	34	1	6236	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6610	-0-	-985	-0-	35	1	6575	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	910	1	2052	3	Y	2					58
							2	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	853	1	2280	3	Y	2					60
							2	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	917	1	2472	3	Y	76	123	1			13
							84	9									
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	914	1	2904	3	Y	-0-					13
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	887	1	3167	3	Y	-0-					13
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	916	1	3141	3	Y	4					17
							4	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7514	-0-	-391	-0-	38	1	7476	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7005	-0-	-645	-0-	36	1	6969	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7003	-0-	-902	-0-	50	1	6953	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	37	1	7046	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	38	1	6875	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	36	1	6646	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4208	-0-	-2302	-0-	731	1	3475	3	Y	2					27
							2	9									
06	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	683	1	3096	3	Y	1					28
							1	9									
07	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	736	1	3201	3	Y	69	80	1			17
							76	9									
08	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	732	1	3645	3	Y	-0-					17
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	715	1	4487	3	Y	-0-					17
10	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	250	1	3793	3	Y	4					21
							4	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	14196	-0-	-1614	-0-	72	1	14124	3	N	-0-					-0-
06	14040	X	13431	-0-	-609	-0-	69	1	13362	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	13642	-0-	-866	-0-	97	1	13545	3	N	-0-					-0-
08	14508	X	14026	-0-	-482	-0-	74	1	13952	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	13663	-0-	-77	-0-	75	1	13588	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	14003	-0-	-195	-0-	75	1	13928	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	288	1	12446	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10785	-0-	-495	-0-	56	1	10729	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	7164	-0-	-4492	-0-	51	1	7113	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	3663	-0-	-9078	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	966	-0-	-11364	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	3107	-0-	-9634	-0-	17	1	3090	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10200	-0-	-743	-0-	330	1	9870	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10063	-0-	-527	-0-	364	1	9699	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10390	-0-	-553	-0-	346	1	10044	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9142	-0-	-1801	-0-	341	1	8801	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8223	-0-	-1827	-0-	274	1	7949	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8217	-0-	-2168	-0-	272	1	7945	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5163	-0-	-14	-0-	26	1	5137	3	Y	-0-					160
06	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	25	1	4867	3	Y	-0-					160
07	5239	X	5161	-0-	-78	-0-	37	1	5124	3	Y	-0-					160
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					160
09	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	26	1	4823	3	Y	26	169	1			17
							29	9									
10	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	27	1	5095	3	Y	3					20
							3	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13586	-0-	-860	-0-	440	1	13146	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13476	-0-	-384	-0-	487	1	12989	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13745	-0-	-577	-0-	458	1	13287	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13672	-0-	-650	-0-	510	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	13054	-0-	-416	-0-	435	1	12619	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	13540	-0-	-379	-0-	448	1	13092	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	342	1	10212	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	370	1	9882	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10228	-0-	-963	-0-	341	1	9887	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	382	1	9861	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9803	-0-	-1027	-0-	327	1	9476	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10490	-0-	-112	-0-	347	1	10143	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	376	1	6846	3	Y	-0-					40
06	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	358	1	5391	3	Y	10					50
							11	9									
07	8153	X	6018	-0-	-2135	-0-	382	1	5636	3	Y	-0-					50
08	8153	X	5503	-0-	-2650	-0-	368	1	5128	3	Y	6					56
							7	9									
09	7680	X	4921	-0-	-2759	-0-	355	1	4544	3	Y	20					76
							22	9									
10	7223	X	5517	-0-	-1706	-0-	368	1	5031	3	Y	107	174	1			9
							118	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	868	1	6008	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6450	-0-	-360	-0-	839	1	5611	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5975	-0-	-1062	-0-	874	1	5101	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	2522	-0-	-4515	-0-	577	1	1880	3	N	59					59
							65	9									
09	6660	X	5399	-0-	-1261	-0-	808	1	4577	3	N	13					72
							14	9									
10	6882	X	5701	-0-	-1181	-0-	925	1	4776	3	N	-0-					72

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	63	1	12363	3	N	-0-					-0-
06	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	69	1	13335	3	N	-0-					-0-
07	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	98	1	13560	3	N	-0-					-0-
08	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	73	1	13816	3	N	-0-					-0-
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	69	1	12565	3	N	-0-					-0-
*10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	74	1	13842	3	N	-0-					-0-

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	25	1	3605	3	Y	-0-					51
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	24	1	3395	3	Y	-0-					51
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	35	1	3599	3	Y	-0-					51
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	25	1	3486	3	Y	-0-					51
09	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	24	1	3334	3	Y	-0-					51
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	25	1	3451	3	Y	-0-					51

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	56	1	8107	3	N	177	185	1			10
							195	9									
06	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	56	1	8111	3	N	-0-					10
07	9083	X	8265	-0-	-818	-0-	79	1	8186	3	N	-0-					10
08	9083	X	8227	-0-	-856	-0-	57	1	8060	3	N	100					110
							110	9									
09	8310	X	3375	-0-	-4935	-0-	163	1	3178	3	N	31					141
							34	9									
*10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	64	1	8845	3	N	72	178	1			35
							79	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	35	1	5158	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	32	1	4649	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	40	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	30	1	4174	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	28	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3394	-0-	-1814	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	12743	-0-	-1579	-0-	412	1	12331	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	11405	-0-	-2245	-0-	412	1	10993	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	12807	-0-	-1236	-0-	427	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12783	-0-	-1105	-0-	477	1	12306	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11942	-0-	-1138	-0-	398	1	11544	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12522	-0-	-281	-0-	415	1	12107	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	13080	-0-	-281	-0-	423	1	12657	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12852	-0-	-78	-0-	464	1	12388	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13188	-0-	-173	-0-	440	1	12748	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	13207	-0-	-154	-0-	493	1	12714	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	12672	-0-	-168	-0-	422	1	12250	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12961	-0-	-307	-0-	429	1	12532	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9575	-0-	-1492	-0-	310	1	9265	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9127	-0-	-1283	-0-	330	1	8797	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9921	-0-	-836	-0-	370	1	9551	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9212	-0-	-208	-0-	307	1	8905	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9271	-0-	-742	-0-	307	1	8964	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13042	-0-	-784	-0-	66	1	12954	3	Y	20					100
							22	9									
06	13230	X	12647	-0-	-583	-0-	65	1	12559	3	Y	21					121
							23	9									
07	13609	X	12706	-0-	-903	-0-	91	1	12604	3	Y	10					131
							11	9									
08	13609	X	12232	-0-	-1377	-0-	64	1	12154	3	Y	13					144
							14	9									
09	13170	X	12396	-0-	-774	-0-	68	1	12317	3	Y	10					154
							11	9									
10	13082	X	11657	-0-	-1425	-0-	62	1	11584	3	Y	10					164
							11	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	23	1	4529	3	Y	-0-					79
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23	1	4350	3	Y	102	173	1			8
							112	9									
07	4371	X	3615	-0-	-756	-0-	26	1	3589	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3385	-0-	-986	-0-	18	1	3367	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	17	1	3084	3	Y	76					84
							84	9									
10	4371	X	3234	-0-	-1137	-0-	17	1	3217	3	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	21	1	4142	3	Y	-0-					132
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	3946	3	Y	57	182	1			7
							63	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	29	1	4037	3	Y	-0-					7
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	22	1	4079	3	Y	-0-					7
09	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	21	1	3801	3	Y	42					49
							46	9									
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					49

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	10761	-0-	-1267	-0-	764	1	9997	3	N	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	731	1	7916	3	N	-0-					-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	773	1	8400	3	N	-0-					-0-
08	10757	X	8733	-0-	-2024	-0-	755	1	7978	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	8378	-0-	-2032	-0-	732	1	7646	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9281	-0-	-1476	-0-	759	1	8522	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	55	1	7956	3	Y	-0-					95
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	53	1	7646	3	Y	-0-					95
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	75	1	7805	3	Y	-0-					95
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	55	1	7822	3	Y	40					135
							44	9									
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	56	1	7709	3	Y	6					141
							7	9									
*10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	58	1	8008	3	Y	28	148	1			21
							31	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12566	-0-	-919	-0-	64	1	12502	3	N	-0-					-0-
06	12960	X	12137	-0-	-823	-0-	63	1	12074	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12195	-0-	-1011	-0-	87	1	12108	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	62	1	11620	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11581	-0-	-929	-0-	63	1	11518	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	12265	-0-	-290	-0-	66	1	12199	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	25	1	4804	3	Y	-0-					60
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					60
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	-0-					60
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	27	1	5053	3	Y	137	184	1			13
							151	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	27	1	4828	3	Y	4					17
							4	9									
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	Y	-0-					55
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	22	1	4195	3	Y	-0-					55
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	4291	3	Y	-0-					55
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-					55
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	106					161
							117	9									
10	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	22	1	3994	3	Y	30	181	1			10
							33	9									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	65	1	12609	3	Y	212	183	1			247
							233	9									
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	63	1	12143	3	Y	-0-					247
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	89	1	12326	3	Y	101	164	1			184
							111	9									
08	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	43	1	12138	3	Y	105	184	1			105
							116	9									
09	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	65	1	11878	3	Y	95					200
							105	9									
*10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	67	1	12451	3	Y	74	170	1			104
							81	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	346	1	10347	2	N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	364	1	9717	2	N	-0-					-0-
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	348	1	10090	2	N	-0-					-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	395	1	10182	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	329	1	9541	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9928	-0-	-23	-0-	329	1	9599	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4538	-0-	-577	-0-	23	1	4515	3	Y	-0-					97
06	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	22	1	4162	3	Y	-0-					97
07	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	30	1	4233	3	Y	-0-					97
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	24	1	4439	3	Y	86	176	1			7
							95	9									
09	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					7
*10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	25	1	4593	3	Y	-0-					7

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	442	1	13223	2	N	-0-					-0-
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	463	1	12362	2	N	-0-					-0-
07	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	423	1	12267	2	N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	475	1	12257	2	N	-0-					-0-
09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	436	1	12654	2	N	-0-					-0-
*10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	425	1	12397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	20877	-0-	-203	-0-	106	1	20771	3	N	-0-					-0-
06	20400	X	20028	-0-	-372	-0-	104	1	19924	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20347	-0-	-733	-0-	145	1	20202	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20143	-0-	-937	-0-	106	1	20037	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19410	-0-	-780	-0-	106	1	19304	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	20148	-0-	-715	-0-	108	1	20040	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

05	15562	X	14937	-0-	-625	-0-	76	1	14861	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	14551	-0-	-299	-0-	75	1	14476	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14727	-0-	-618	-0-	105	1	14622	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14630	-0-	-498	-0-	77	1	14553	3	N	-0-					-0-
09	14550	X	14129	-0-	-421	-0-	77	1	14052	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	14791	-0-	-244	-0-	79	1	14712	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

05	13113	X	5315	-0-	-7798	-0-	460	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10604	-0-	-1876	-0-	707	1	9897	2	N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	702	1	11274	2	N	-0-					-0-
08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	721	1	11412	2	N	-0-					-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	684	1	10528	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11204	-0-	-762	-0-	621	1	10583	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	742	1	5672	3	N	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	845	1	5383	3	N	-0-					-0-
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	940	1	5681	3	N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	927	1	5259	3	N	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	898	1	5180	3	N	-0-					-0-
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	927	1	5120	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	52	1	10192	3	N	-0-					-0-
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	52	1	10023	3	N	-0-					-0-
07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	N	-0-					-0-
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	54	1	10233	3	N	-0-					-0-
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	51	1	9375	3	N	-0-					-0-
*10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	53	1	9796	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

05	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4927	-0-	-405	-0-	35	1	4892	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	25	1	4755	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	24	1	4389	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	24	1	4527	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

05	9920	X	6583	-0-	-3337	-0-	213	1	6370	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	7565	-0-	-2035	-0-	273	1	7292	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	7757	-0-	-2163	-0-	259	1	7498	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	302	1	7785	2	N	-0-					-0-
09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	275	1	7977	2	N	-0-					-0-
*10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	261	1	7604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	36	1	7095	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	38	1	7326	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	53	1	7394	3	Y	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	41	1	7824	3	Y	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	42	1	7583	3	Y	-0-					-0-
*10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	44	1	8205	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	498	-0-	-3873	-0-	3	1	492	3	N	3					124
							3	9									
06	2940	X	1195	-0-	-1745	-0-	395	1	800	3	N	-0-					124
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	730	1	2391	3	N	-0-					124
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	725	1	2305	3	N	-0-					124
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	699	1	1690	3	N	-0-					124
10	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	725	1	2198	3	N	-0-					124

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	190	1	3181	3	N	16					121
							18	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	33					154
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	66	181	1			39
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	30	1	5705	3	N	2					41
							2	9									
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	N	40					81
							44	9									
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	34	1	6272	3	N	37					118
							41	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2454	-0-	-1204	-0-	13	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	13	1	2463	3	N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	20	1	2756	3	N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	2844	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12444	-0-	-638	-0-	403	1	12041	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11998	-0-	-662	-0-	433	1	11565	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	9448	-0-	-3634	-0-	315	1	9133	2	N	-0-					-0-
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	515	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	12274	-0-	-86	-0-	409	1	11865	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11889	-0-	-542	-0-	394	1	11495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10129	-0-	-907	-0-	51	1	10034	3	N	40					74
							44	9									
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	28					102
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	30					132
08	10478	X	9310	-0-	-1168	-0-	49	1	9226	3	N	32					164
							35	9									
09	10140	X	9121	-0-	-1019	-0-	50	1	9070	3	N	1	150	1			15
							1	9									
10	10137	X	8704	-0-	-1433	-0-	46	1	8616	3	N	38					53
							42	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	12824	-0-	-1901	-0-	415	1	12409	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	10831	-0-	-3419	-0-	391	1	10440	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	11978	-0-	-2747	-0-	399	1	11579	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	10684	-0-	-2150	-0-	399	1	10285	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10645	-0-	-1775	-0-	355	1	10290	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	9708	-0-	-3126	-0-	322	1	9386	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	31	1	6018	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5418	-0-	-582	-0-	28	1	5390	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5510	-0-	-690	-0-	39	1	5471	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	28	1	5330	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5122	-0-	-878	-0-	28	1	5094	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	27	1	5058	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6847	-0-	-1492	-0-	35	1	6812	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	33	1	6336	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6338	-0-	-947	-0-	45	1	6293	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	32	1	6116	3	Y	-0-					-0-
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	37	1	6667	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	917	1	3413	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	681	1	2658	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2756	-0-	-1956	-0-	20	1	2736	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	2813	-0-	-1899	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3142	-0-	-1418	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	19	1	3474	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	33	1	6446	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6107	-0-	-643	-0-	32	1	6075	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	48	1	6700	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	36	1	6601	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6168	-0-	-590	-0-	33	1	6135	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4595	-0-	-145	-0-	24	1	4571	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3137	-0-	-1813	-0-	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	18	1	2432	3	N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	19	1	3500	3	N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	N	-0-					-0-
*10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	11	1	1955	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	43	1	8303	3	N	-0-					-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	28	1	5425	3	N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	45	1	6209	3	N	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	46	1	8761	3	N	-0-					-0-
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	44	1	8089	3	N	-0-					-0-
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	27	1	5008	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4808	-0-	-369	-0-	25	1	4772	3	N	10					70
							11	9									
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	23	1	4472	3	N	10					80
							11	9									
07	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	34	1	4743	3	N	-0-					80
08	5332	X	4170	-0-	-1162	-0-	22	1	4118	3	Y	27	107	1			-0-
							30	9									
09	5040	X	3925	-0-	-1115	-0-	21	1	3895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	20	1	3804	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11117	-0-	-911	-0-	360	1	10757	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	390	1	10416	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11271	-0-	-757	-0-	376	1	10895	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10896	-0-	-1132	-0-	407	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10341	-0-	-459	-0-	345	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10661	-0-	-623	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9322	-0-	-1249	-0-	302	1	9020	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9028	-0-	-1202	-0-	326	1	8702	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	309	1	8958	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8984	-0-	-843	-0-	335	1	8649	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8226	-0-	-1284	-0-	274	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9029	-0-	-302	-0-	299	1	8730	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8016	-0-	-974	-0-	259	1	7757	2	N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	313	1	8350	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	239	1	6916	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6838	-0-	-2152	-0-	255	1	6583	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7317	-0-	-1383	-0-	244	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7515	-0-	-1444	-0-	249	1	7266	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	60	1	11669	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11771	-0-	-229	-0-	61	1	11710	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	12192	-0-	-208	-0-	87	1	12105	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	12165	-0-	-235	-0-	64	1	12101	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11548	-0-	-212	-0-	63	1	11485	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	12037	-0-	-146	-0-	64	1	11973	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	367	1	5082	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5683	-0-	-137	-0-	358	1	5325	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	379	1	5224	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	368	1	5048	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	356	1	4660	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5035	-0-	-824	-0-	366	1	4669	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1613	1	6311	3	Y	-0-					69
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	1565	1	6693	3	Y	-0-					69
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	1628	1	6588	3	Y	-0-					69
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1615	1	6398	3	Y	130	181	1			18
							143	9									
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	932	1	6628	3	Y	-0-					18
*10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	751	1	7099	3	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9072	-0-	-848	-0-	46	1	9026	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8241	-0-	-1389	-0-	43	1	8198	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	8807	-0-	-1144	-0-	63	1	8744	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	44	1	8290	3	Y	-0-					-0-
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	53	1	9713	3	Y	-0-					-0-
*10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	53	1	9746	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9541	-0-	-1061	-0-	49	1	9469	3	Y	21					132
							23	9									
06	10110	X	9337	-0-	-773	-0-	48	1	9211	3	Y	71					203
							78	9									
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	66	1	9242	3	Y	58					261
							64	9									
08	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	33	1	9223	3	Y	50	164	1			147
							55	9									
09	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	49	1	9003	3	Y	58					205
							64	9									
10	9641	X	9504	-0-	-137	-0-	50	1	9374	3	Y	73					278
							80	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

05	8308	X	8224	-0-	-84	-0-	42	1	8182	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7440	-0-	-960	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	59	1	8137	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	41	1	7710	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	43	1	7806	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6789	-0-	-1426	-0-	36	1	6753	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

05	6541	X	5802	-0-	-739	-0-	290	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5524	-0-	-266	-0-	254	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5763	-0-	-220	-0-	242	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5713	-0-	-270	-0-	240	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
*10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	237	1	5742	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	359	1	4555	3	Y	7					201
							8	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	342	1	4439	3	Y	-0-					201
07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	353	1	4289	3	Y	-0-					201
08	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	355	1	4040	3	Y	-0-	174	1			27
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	348	1	4147	3	Y	-0-					27
10	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	359	1	4286	3	Y	3					30
							3	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

05	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	56	1	10841	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	10469	-0-	-1	-0-	54	1	10415	3	Y	-0-					-0-
07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	77	1	10753	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10717	-0-	-102	-0-	57	1	10660	3	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10250	-0-	-220	-0-	56	1	10194	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10349	-0-	-470	-0-	55	1	10294	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	627	-0-	-3930	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	1733	-0-	-2317	-0-	12	1	1721	3	Y	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	44	1	4526	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	26	1	3651	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3361	-0-	-599	-0-	24	1	3317	3	Y	18					18
							20	9									
10	4557	X	3687	-0-	-870	-0-	26	1	3661	3	Y	-0-					18

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	57	1	11050	3	Y	-0-					-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	61	1	11704	3	Y	-0-					-0-
07	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	86	1	11894	3	Y	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	60	1	11234	3	Y	-0-					-0-
09	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	57	1	10428	3	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9168	-0-	-1341	-0-	49	1	9119	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5832	-0-	-1329	-0-	30	1	5802	3	N	-0-					-0-
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	37	1	7139	3	N	-0-					-0-
07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	69	1	9589	3	N	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	37	1	6910	3	N	-0-					-0-
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	44	1	8057	3	N	-0-					-0-
*10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	42	1	7746	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	16337	-0-	-496	-0-	529	1	15808	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	16150	-0-	-140	-0-	583	1	15567	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	16347	-0-	-486	-0-	545	1	15802	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16475	-0-	-234	-0-	615	1	15860	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	508	1	14745	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16436	-0-	-242	-0-	544	1	15892	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	447	1	4393	2	N	-0-					-0-
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	982	1	7794	2	N	-0-					-0-
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	967	1	7354	2	N	-0-					-0-
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	977	1	6805	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8691	-0-	-99	-0-	957	1	7734	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8071	-0-	-1012	-0-	957	1	7114	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	12365	-0-	-221	-0-	63	1	12217	3	Y	77					145
							85	9									
06	12780	X	11825	-0-	-955	-0-	61	1	11684	3	Y	73					218
							80	9									
07	12989	X	10803	-0-	-2186	-0-	77	1	10706	3	Y	18	233	1			3
							20	9									
08	12989	X	11867	-0-	-1122	-0-	62	1	11722	3	Y	75	24	1			54
							83	9									
09	12120	X	11229	-0-	-891	-0-	61	1	11110	3	Y	53	2	1			105
							58	9									
10	12369	X	11560	-0-	-809	-0-	61	1	11411	3	Y	80					185
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	48	1	7042	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6762	-0-	-228	-0-	47	1	6715	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	66	1	6834	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6875	-0-	-286	-0-	48	1	6827	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6593	-0-	-277	-0-	48	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	48	1	6706	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	741	1	5360	3	Y	8					31
							9	9									
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	719	1	5567	3	Y	7					38
							8	9									
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	754	1	5644	3	Y	34					72
							37	9									
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	743	1	5670	3	Y	34					106
							37	9									
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	717	1	4990	3	Y	29					135
							32	9									
10	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	739	1	4775	3	Y	50	184	1			1
							55	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	915	1	3101	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2727	-0-	-1593	-0-	678	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	2630	-0-	-2020	-0-	19	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3142	-0-	-1508	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	19	1	3391	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2564	-0-	-1466	-0-	14	1	2550	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

05	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	71	1	13912	3	N	-0-					-0-
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	69	1	13323	3	N	-0-					-0-
07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	97	1	13521	3	N	-0-					-0-
08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	67	1	12669	3	N	-0-					-0-
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	68	1	12325	3	N	-0-					-0-
*10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	68	1	12573	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	721	1	1467	3	Y	-0-					24
06	1980	X	1886	-0-	-94	-0-	696	1	1190	3	Y	-0-					24
07	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	721	1	1073	3	Y	2					26
							2	9									
08	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	717	1	804	3	Y	42	45	1			23
							46	9									
09	1980	X	575	-0-	-1405	-0-	575	1			Y	-0-					23
10	1798	N	614	-0-	-1184	-0-	614	1			Y	-0-					23

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	42	1	8253	3	N	-0-					-0-
06	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	44	1	8370	3	N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	78	1	10907	3	N	-0-					-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	54	1	10135	3	N	-0-					-0-
09	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	58	1	10519	3	N	-0-					-0-
*10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	58	1	10816	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13113	X	11650	-0-	-1463	-0-	59	1	11505	3	Y	78					238
							86	9									
*01	12741	X	11710	-0-	-1031	-0-	61	1	11552	3	Y	88	182	1			144
							97	9									
*02	11312	X	10310	-0-	-1002	-0-	52	1	10182	3	Y	69					213
							76	9									
*03	12431	X	10720	-0-	-1711	-0-	54	1	10592	3	Y	67	175	1			105
							74	9									
*04	11580	X	10698	-0-	-882	-0-	54	1	10574	3	Y	64					169
							70	9									
*05	11718	X	11158	-0-	-560	-0-	57	1	11040	3	Y	55					224
							61	9									
*06	11340	X	10659	-0-	-681	-0-	55	1	10548	3	Y	51	183	1			92
							56	9									
*07	11408	X	11009	-0-	-399	-0-	78	1	10869	3	Y	56					148
							62	9									
*08	11160	X	11027	-0-	-133	-0-	58	1	10907	3	Y	56					204
							62	9									
*09	10800	X	10697	-0-	-103	-0-	58	1	10638	3	Y	1					201
							1	9									
*10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	60	1	11185	3	Y	121	187	1			135
							133	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	34	1	5011	3	N	6					26
							7	9									
06	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	31	1	4448	3	N	4					30
							4	9									
07	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	43	1	4433	3	N	1					31
							1	9									
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	32	1	4557	3	N	2					33
							2	9									
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	29	1	3957	3	N	-0-					33
10	5053	X	417	-0-	-4636	-0-	3	1	414	3	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	40	1	7744	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7440	-0-	-510	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	54	1	7567	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7435	-0-	-439	-0-	39	1	7396	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	7159	-0-	-431	-0-	39	1	7120	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	34	1	6645	3	Y	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	35	1	6853	3	Y	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	50	1	6967	3	Y	-0-					-0-
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	32	1	5994	3	Y	-0-					-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	38	1	7015	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	29	1	5260	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	191	1	5715	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	174	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6893	2	N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	221	1	6413	2	N	-0-					-0-
*10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	213	1	6210	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	359	1	10732	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9152	-0-	-358	-0-	331	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9641	-0-	-186	-0-	321	1	9320	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9475	-0-	-352	-0-	354	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	322	1	9355	2	N	-0-					-0-
*10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	343	1	10011	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	167	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

05	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	20	1	3830	3	Y	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	31	1	6033	3	Y	27					27
							30	9									
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	51	1	7101	3	Y	13					40
							14	9									
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	38	1	7156	3	Y	7					47
							8	9									
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	33	1	6089	3	Y	-0-					47
10	7068	X	4314	-0-	-2754	-0-	23	1	4291	3	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	340	1	10156	2	N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	374	1	9974	2	N	-0-					-0-
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	350	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	391	1	10091	2	N	-0-					-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
*10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	341	1	9957	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

05	11594	X	10985	-0-	-609	-0-	56	1	10879	3	N	45					200
							50	9									
06	11370	X	10478	-0-	-892	-0-	54	1	10350	3	N	67	161	1			106
							74	9									
07	11749	X	9906	-0-	-1843	-0-	70	1	9791	3	N	41					147
							45	9									
08	11749	X	10141	-0-	-1608	-0-	35	1	10053	3	N	48					195
							53	9									
09	10890	X	9810	-0-	-1080	-0-	53	1	9710	3	N	43					238
							47	9									
10	10974	X	10028	-0-	-946	-0-	53	1	9917	3	N	53	169	1			122
							58	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	756	1	8399	3	Y	5					7
							6	9									
06	8430	X	7349	-0-	-1081	-0-	724	1	6585	3	Y	36	43	1			-0-
							40	9									
07	8711	X	7127	-0-	-1584	-0-	759	1	6366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	8711	X	8561	-0-	-150	-0-	754	1	7807	3	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	723	1	5994	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	755	1	7785	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11113	-0-	-2124	-0-	57	1	11046	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	12810	X	11967	-0-	-843	-0-	62	1	11894	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
07	13237	X	12041	-0-	-1196	-0-	86	1	11944	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	63	1	11901	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
09	11970	X	11728	-0-	-242	-0-	64	1	11653	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
10	12369	X	11752	-0-	-617	-0-	63	1	11689	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

05	14198	X	13806	-0-	-392	-0-	447	1	13359	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	13172	-0-	-238	-0-	476	1	12696	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	13462	-0-	-395	-0-	449	1	13013	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13189	-0-	-668	-0-	492	1	12697	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	13195	-0-	-155	-0-	440	1	12755	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	12234	-0-	-1561	-0-	405	1	11829	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

05	15066	X	13748	-0-	-1318	-0-	445	1	13303	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	13201	-0-	-1379	-0-	477	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	13523	-0-	-1543	-0-	451	1	13072	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13887	-0-	-218	-0-	518	1	13369	2	N	-0-					-0-
09	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	453	1	13139	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13602	-0-	-131	-0-	451	1	13151	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

05	7657	X	7270	-0-	-387	-0-	235	1	7035	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6957	-0-	-393	-0-	251	1	6706	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	235	1	6815	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	261	1	6731	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	225	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	226	1	6589	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

05	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	32	1	6177	3	Y	-0-					82
06	6240	X	5963	-0-	-277	-0-	31	1	5931	3	Y	1					83
							1	9									
07	6386	X	6041	-0-	-345	-0-	43	1	5985	3	Y	12					95
							13	9									
08	6386	X	5806	-0-	-580	-0-	30	1	5736	3	Y	36	113	1			18
							40	9									
09	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	33	1	5971	3	Y	1					19
							1	9									
10	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	33	1	6067	3	Y	16					35
							18	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

05	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	449	1	13428	2	N	-0-					-0-
06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	480	1	12807	2	N	-0-					-0-
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	444	1	12887	2	N	-0-					-0-
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	491	1	12678	2	N	-0-					-0-
09	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	426	1	12366	2	N	-0-					-0-
*10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	439	1	12815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	16674	-0-	-128	-0-	540	1	16134	2	N	-0-					-0-
06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	585	1	15623	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16626	-0-	-83	-0-	554	1	16072	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16576	-0-	-133	-0-	618	1	15958	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15908	-0-	-292	-0-	530	1	15378	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16260	-0-	-480	-0-	539	1	15721	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

05	10540	X	7874	-0-	-2666	-0-	40	1	7816	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	10200	X	8995	-0-	-1205	-0-	46	1	8923	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
07	10354	X	10012	-0-	-342	-0-	71	1	9912	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
08	10230	X	9716	-0-	-514	-0-	51	1	9636	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
09	9750	X	9143	-0-	-607	-0-	50	1	9067	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
10	10013	X	9830	-0-	-183	-0-	50	1	9375	3	N	368	368	0			-0-
							405	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	32	1	6324	3	Y	3					84
							3	9									
06	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	31	1	6005	3	Y	3					87
							3	9									
07	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	42	1	5810	3	Y	84	168	1			3
							92	9									
08	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	32	1	5985	3	Y	1					4
							1	9									
09	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	33	1	5920	3	Y	1					5
							1	9									
10	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	32	1	5865	3	Y	4					9
							4	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	43	1	8324	3	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	62	1	8645	3	N	-0-					-0-
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	42	1	7879	3	N	-0-					-0-
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	39	1	7175	3	N	-0-					-0-
*10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	41	1	7603	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	N	-0-					13
06	660	N	396	-0-	-264	-0-	2	1	394	3	N	-0-					13
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-					13
08	651	N	411	-0-	-240	-0-	2	1	409	3	N	-0-					13
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	1	1	196	3	N	-0-					13
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

05	10137	X	9646	-0-	-491	-0-	312	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9555	-0-	-165	-0-	345	1	9210	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9820	-0-	-224	-0-	327	1	9493	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	361	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9376	-0-	-194	-0-	312	1	9064	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	318	1	9291	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

05	10230	X	8429	-0-	-1801	-0-	43	1	8301	3	N	77	179	1			43
							85	9									
06	9870	X	8157	-0-	-1713	-0-	42	1	8085	3	N	27					70
							30	9									
07	8897	X	8050	-0-	-847	-0-	57	1	7934	3	N	54	58	1			66
							59	9									
08	8432	X	7005	-0-	-1427	-0-	37	1	6945	3	N	21					87
							23	9									
09	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	41	1	7486	3	N	36					123
							40	9									
10	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	38	1	7132	3	N	38					161
							42	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

05	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	80	1	15695	3	Y	-0-					82
06	15540	X	15238	-0-	-302	-0-	78	1	15053	3	Y	97					179
							107	9									
07	16058	X	15466	-0-	-592	-0-	110	1	15231	3	Y	114					293
							125	9									
08	16058	X	15271	-0-	-787	-0-	53	1	15098	3	Y	109	182	1			220
							120	9									
09	15300	X	14837	-0-	-463	-0-	80	1	14646	3	Y	101	186	1			135
							111	9									
10	15779	X	15362	-0-	-417	-0-	81	1	15147	3	Y	122					257
							134	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	56	1	10934	3	N	-0-					-0-
06	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	63	1	12102	3	N	-0-					-0-
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	72	1	10000	3	N	-0-					-0-
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	63	1	11973	3	N	-0-					-0-
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	63	1	11444	3	N	-0-					-0-
*10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	67	1	12454	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	933	1	6722	3	Y	60					201
							66	9									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	904	1	6624	3	Y	49	193	1			57
							54	9									
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	946	1	6495	3	Y	34					91
							37	9									
08	6665	X	6522	-0-	-143	-0-	928	1	5527	3	Y	61					152
							67	9									
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	901	1	5611	3	Y	29					181
							32	9									
*10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	932	1	6136	3	Y	53	180	1			54
							58	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

05	9145	X	8358	-0-	-787	-0-	271	1	8087	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7726	-0-	-1124	-0-	279	1	7447	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8125	-0-	-1051	-0-	271	1	7854	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7901	-0-	-1275	-0-	295	1	7606	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7402	-0-	-1478	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

05	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	49	1	9513	3	N	78					100
							86	9									
06	10200	X	9447	-0-	-753	-0-	49	1	9345	3	N	48					148
							53	9									
07	10478	X	9377	-0-	-1101	-0-	67	1	9257	3	N	48	177	1			19
							53	9									
08	9641	X	9626	-0-	-15	-0-	50	1	9523	3	N	48					67
							53	9									
09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	53	1	9644	3	N	52					119
							57	9									
*10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	53	1	9764	3	N	64	86	1			97
							70	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1566	1	3177	3	N	10					50
							11	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1512	1	2372	3	N	10					60
							11	9									
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1572	1	3005	3	N	-0-					60
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1564	1	2595	3	N	20					80
							22	9									
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1516	1	2915	3	N	21					101
							23	9									
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1566	1	3048	3	Y	46	142	1			5
							51	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	28	1	5409	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	18	-0-	-2338	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	11	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1104	-0-	-1176	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
*10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	28	1	5275	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11851	-0-	-456	-0-	147	1	11704	3	Y	-0-			-0-
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	57	1	10931	3	Y	-0-			-0-
07	11687	X	9092	-0-	-2595	-0-	65	1	9027	3	Y	-0-			-0-
08	11687	X	11461	-0-	-226	-0-	60	1	11401	3	Y	-0-			-0-
09	11310	X	11058	-0-	-252	-0-	60	1	10998	3	Y	-0-			-0-
10	11687	X	6237	-0-	-5450	-0-	524	1	5713	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2969	-0-	-844	-0-	153	1	2816	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	147	1	2980	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2384	-0-	-1429	-0-	108	1	2276	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	79	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2040	-0-	-1080	-0-	92	1	1948	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	95	1	2200	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	250	1	7465	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7267	-0-	-293	-0-	263	1	7004	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7492	-0-	-444	-0-	250	1	7242	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	277	1	7138	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	6861	-0-	-819	-0-	229	1	6632	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7024	-0-	-695	-0-	233	1	6791	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	6793	-0-	-4553	-0-	35	1	6758	3	N	-0-			-0-
06	6810	X	6329	-0-	-481	-0-	33	1	6296	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	6470	-0-	-567	-0-	46	1	6424	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	34	1	6320	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	34	1	6114	3	N	-0-			-0-
*10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	38	1	7054	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	11243	-0-	-568	-0-	364	1	10879	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10884	-0-	-426	-0-	393	1	10491	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	10660	-0-	-1027	-0-	355	1	10305	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	10115	-0-	-1510	-0-	377	1	9738	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	9870	-0-	-1380	-0-	329	1	9541	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	9402	-0-	-1851	-0-	311	1	9091	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	8066	1	7219	3	N	-0-			-0-
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	7540	1	5613	3	N	-0-			-0-
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	8078	1	6861	3	N	-0-			-0-
08	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	8061	1	5969	3	N	-0-			-0-
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	7802	1	5853	3	N	-0-			-0-
*10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	8062	1	6119	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1111	1	5131	3	N	-0-			-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1066	1	3093	3	N	-0-			-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1099	1	1910	3	N	-0-			-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1101	1	2980	3	N	-0-			-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1075	1	4576	3	N	-0-			-0-
*10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1103	1	3424	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	19210	-0-	-1033	-0-	98	1	19112	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	18523	-0-	-347	-0-	96	1	18427	3	N	-0-					-0-
07	19313	X	18795	-0-	-518	-0-	134	1	18661	3	N	-0-					-0-
08	19313	X	18671	-0-	-642	-0-	98	1	18573	3	N	-0-					-0-
09	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	99	1	18097	3	N	-0-					-0-
10	19220	X	18696	-0-	-524	-0-	100	1	18596	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	64	1	12418	3	N	-0-					-0-
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12503	3	N	-0-					-0-
07	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	90	1	12561	3	N	-0-					-0-
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	66	1	12480	3	N	-0-					-0-
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	66	1	12096	3	N	-0-					-0-
*10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	66	1	12366	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	37	1	7135	3	Y	58					80
							64	9									
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	34	1	6483	3	Y	7	69	1			18
							8	9									
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	48	1	6616	3	Y	-0-					18
08	7223	X	3075	-0-	-4148	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					18
09	6990	X	3430	-0-	-3560	-0-	19	1	3411	3	Y	-0-					18
*10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	39	1	7314	3	Y	-0-					18

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

05	5084	X	3418	-0-	-1666	-0-	17	1	3292	3	Y	99					133
							109	9									
06	3960	X	2666	-0-	-1294	-0-	14	1	2649	3	Y	3	115	1			21
							3	9									
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	31	1	4353	3	Y	46	47	1			20
							51	9									
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	-0-					20
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	26	1	4667	3	Y	74					94
							81	9									
10	4433	X	2671	-0-	-1762	-0-	14	1	2600	3	Y	52	126	1			20
							57	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	Y	66					84
							73	9									
06	3630	X	1705	-0-	-1925	-0-	9	1	1664	3	Y	29	97	1			16
							32	9									
07	3751	X	1090	-0-	-2661	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					16
08	3751	X	1493	-0-	-2258	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					16
09	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	8	1	1510	3	Y	4					20
							4	9									
10	3193	X	1750	-0-	-1443	-0-	9	1	1686	3	Y	50	53	1			17
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

05	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	379	1	9953	3	Y	-0-					10
06	10350	X	10022	-0-	-328	-0-	372	1	9650	3	Y	-0-					10
07	10695	X	10075	-0-	-620	-0-	388	1	9687	3	Y	-0-					10
08	10695	X	10510	-0-	-185	-0-	411	1	10099	3	Y	-0-					10
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	376	1	9549	3	Y	-0-					10
10	10354	X	9997	-0-	-357	-0-	386	1	9611	3	Y	-0-					10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

05	13733	X	13002	-0-	-731	-0-	66	1	12936	3	Y	-0-					-0-
06	13170	X	9276	-0-	-3894	-0-	48	1	9228	3	Y	-0-					-0-
07	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	94	1	13124	3	Y	-0-					-0-
08	13144	X	12180	-0-	-964	-0-	64	1	12116	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	11879	-0-	-841	-0-	65	1	11814	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	11795	-0-	-1411	-0-	63	1	11732	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

05	9920	X	1241	-0-	-8679	-0-	345	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	9420	X	906	-0-	-8514	-0-	435	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	4361	-0-	-3637	-0-	708	1	3653	3	Y	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	707	1	4803	3	Y	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	672	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	711	1	5322	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

05	10447	X	8797	-0-	-1650	-0-	45	1	8752	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8428	-0-	-1202	-0-	44	1	8384	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	7524	-0-	-2427	-0-	54	1	7470	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	7070	-0-	-2230	-0-	37	1	7033	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	6848	-0-	-2092	-0-	37	1	6811	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	45	1	8423	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

05	7347	X	5366	-0-	-1981	-0-	27	1	5339	3	Y	-0-					45
06	5820	X	5112	-0-	-708	-0-	26	1	5086	3	Y	-0-					45
07	6014	X	5010	-0-	-1004	-0-	36	1	4974	3	Y	-0-					45
08	6014	X	4992	-0-	-1022	-0-	26	1	4966	3	Y	-0-					45
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	27	1	4894	3	Y	-0-					45
10	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	26	1	4791	3	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1595	-0-	-916	-0-	8 1 1 9		1587	3	Y	-0-					14
06	2430	X	1137	-0-	-1293	-0-	6 1		1131	3	Y	-0-					14
07	2511	X	875	-0-	-1636	-0-	6 1 1 9		868	3	Y	1					15
08	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	5 1		938	3	Y	-0-					15
09	1710	X	1097	-0-	-613	-0-	6 1 1 9		1090	3	Y	1					16
10	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	6 1 9 9		1180	3	Y	8					24

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12002	-0-	-925	-0-	61 1		11941	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	11650	-0-	-860	-0-	60 1		11590	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	84 1		11687	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11587	-0-	-782	-0-	61 1		11526	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	11015	-0-	-655	-0-	60 1		10955	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11498	-0-	-530	-0-	61 1		11437	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	5103	-0-	-5127	-0-	259 1		4844	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8294	-0-	-886	-0-	381 1		7913	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	408 1		9244	2	N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	399 1		9121	2	N	-0-					-0-
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	398 1		8781	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9334	-0-	-307	-0-	368 1		8966	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12138	-0-	-1161	-0-	62 17	1 9	12059	3	Y	15					50
06	12300	X	10307	-0-	-1993	-0-	53 54	1 9	10200	3	Y	49	99	1			-0-
07	12710	X	11059	-0-	-1651	-0-	79 4	1 9	10976	3	Y	4	4	1			-0-
08	12307	X	11400	-0-	-907	-0-	60 3	1 9	11337	3	Y	3					3
09	11880	X	11080	-0-	-800	-0-	60 22	1 9	10998	3	Y	20					23
10	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	61 23	1 9	11294	3	Y	21					44

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	889	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	895	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	906	1	6473	2	N	-0-					-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	988	1	7092	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7247	-0-	-103	-0-	884	1	6363	2	N	-0-					-0-
*10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	945	1	6761	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5149	-0-	-1299	-0-	26	1	5123	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	3548	-0-	-1939	-0-	25	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4312	-0-	-1144	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	28	1	5166	3	N	-0-					-0-
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	37	1	6924	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10449	-0-	-1269	-0-	53	1	10396	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	3808	-0-	-6392	-0-	382	1	3426	3	Y	-0-					-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	502	1	11330	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9161	-0-	-1379	-0-	48	1	9113	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	52	1	9538	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	44	1	8188	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	13653	-0-	-979	-0-	589	1	13064	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	13681	-0-	-299	-0-	494	1	13187	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13725	-0-	-721	-0-	458	1	13267	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	13038	-0-	-1005	-0-	486	1	12552	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13412	-0-	-268	-0-	447	1	12965	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13475	-0-	-661	-0-	446	1	13029	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	13512	-0-	-1585	-0-	437	1	13075	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12422	-0-	-1138	-0-	449	1	11973	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13122	-0-	-890	-0-	437	1	12685	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12838	-0-	-1174	-0-	479	1	12359	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12189	-0-	-891	-0-	406	1	11783	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	13113	-0-	-403	-0-	434	1	12679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	30	1	5922	3	Y	-0-					5
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-					5
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	42	1	5840	3	Y	-0-					5
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					5
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	20	1	3684	3	Y	-0-					5
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	24	1	4518	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	-0-					-0-
08	1116	X	834	-0-	-282	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	3	N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	54	1	10455	3	N	26					65
							29	9									
06	9840	X	9830	-0-	-10	-0-	51	1	9743	3	N	33					98
							36	9									
07	10168	X	8928	-0-	-1240	-0-	63	1	8813	3	N	47	127	1			18
							52	9									
08	10540	X	8997	-0-	-1543	-0-	47	1	8930	3	N	18					36
							20	9									
09	10200	X	8990	-0-	-1210	-0-	49	1	8908	3	N	30					66
							33	9									
10	10540	X	9192	-0-	-1348	-0-	49	1	9090	3	N	48					114
							53	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

05	9238	X	8711	-0-	-527	-0-	44	1	8667	3	N	-0-					10
06	8940	X	8140	-0-	-800	-0-	42	1	8098	3	N	-0-					10
07	9238	X	6046	-0-	-3192	-0-	43	1	6003	3	N	-0-					10
08	8804	X	7173	-0-	-1631	-0-	38	1	7135	3	N	-0-					10
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	47	1	8603	3	N	-0-					10
10	8711	X	8245	-0-	-466	-0-	44	1	8195	3	N	5					15
							6	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11632	-0-	-520	-0-	59	1	11540	3	N	30					161
							33	9									
06	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	57	1	11048	3	N	116	168	1			109
							128	9									
07	12121	X	11489	-0-	-632	-0-	81	1	11289	3	N	108	152	1			65
							119	9									
08	11842	X	11374	-0-	-468	-0-	59	1	11206	3	N	99					164
							109	9									
09	11430	X	2341	-0-	-9089	-0-	13	1	2278	3	N	45	182	1			27
							50	9									
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					27

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	298	1	7372	3	Y	-0-					92
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	305	1	7472	3	Y	-0-					92
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	331	1	7816	3	Y	-0-					92
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	7973	3	Y	78	159	1			11
							86	9									
09	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	231	1	5591	3	Y	11					22
							12	9									
*10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	384	1	9085	3	Y	2					24
							2	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	22	1	4195	3	Y	58					111
							64	9									
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	Y	49					160
							54	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	30	1	4166	3	Y	48	170	1			38
							53	9									
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	38					76
							42	9									
09	3750	X	244	-0-	-3506	-0-	1	1	236	3	Y	6					82
							7	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					82

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	51	1	9961	3	Y	-0-					-0-
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	50	1	9624	3	Y	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	69	1	9597	3	Y	-0-					-0-
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	52	1	9888	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	53	1	9728	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	54	1	9951	3	Y	-0-					2

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	260	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	330	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	332	1	9623	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5361	-0-	-2327	-0-	200	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	2853	-0-	-4587	-0-	95	1	2758	2	N	-0-					-0-
*10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	271	1	7907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	377	1	11267	2	N	-0-					-0-
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	335	1	8931	2	N	-0-					-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	225	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3581	2	N	-0-					-0-
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	282	1	8191	2	N	-0-					-0-
*10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	276	1	8063	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	748	1	7410	3	Y	-0-					3
06	8550	X	6976	-0-	-1574	-0-	459	1	6517	3	Y	-0-					3
07	8835	X	4802	-0-	-4033	-0-	373	1	4425	3	Y	4					7
							4	9									
08	8835	X	3289	-0-	-5546	-0-	357	1	2929	3	Y	3					10
							3	9									
09	8400	X	7514	-0-	-886	-0-	369	1	7128	3	Y	15	24	1			1
							17	9									
10	8153	X	7882	-0-	-271	-0-	381	1	7500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

05	977	X	87	-0-	-890	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	27	1	5286	3	Y	24					63
							26	9									
06	5280	X	5179	-0-	-101	-0-	27	1	5132	3	Y	18					81
							20	9									
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	39	1	5471	3	Y	22					103
							24	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	29	1	5528	3	Y	32					135
							35	9									
09	5220	X	5213	-0-	-7	-0-	28	1	5156	3	Y	26					161
							29	9									
10	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	28	1	5280	3	Y	31	166	1			26
							34	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	737	1	4705	3	Y	-0-					25
06	5520	X	5276	-0-	-244	-0-	714	1	4562	3	Y	-0-					25
07	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	745	1	4418	3	Y	-0-					25
08	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	735	1	4172	3	Y	-0-					25
*09	5340	X	3590	-0-	-1750	-0-	706	1	2883	3	Y	1					26
							1	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	735	1	4154	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	39	1	7591	3	Y	54					184
							59	9									
06	7770	X	7240	-0-	-530	-0-	37	1	7155	3	Y	44	169	1			59
							48	9									
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	40					99
							44	9									
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	43	1	8106	3	Y	38					137
							42	9									
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	45	1	8229	3	Y	37					174
							41	9									
*10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	43	1	8009	3	Y	49	172	1			51
							54	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

05	11966	X	10470	-0-	-1496	-0-	53	1	10417	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	53	1	10153	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	10602	-0-	-465	-0-	76	1	10526	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	58	1	10854	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	53	1	9655	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10263	-0-	-339	-0-	55	1	10208	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

05	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	14	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	14	1	2660	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	19	1	2609	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	14	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	14	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	14	1	2549	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

05	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	89	1	17431	3	N	-0-					-0-
06	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	120	1	23178	3	N	-0-					-0-
07	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	148	1	20646	3	N	-0-					-0-
08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	106	1	19915	3	N	-0-					-0-
09	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	102	1	18553	3	N	-0-					-0-
*10	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	102	1	18891	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

05	6479	X	2948	-0-	-3531	-0-	1095	1	1853	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	2710	-0-	-4220	-0-	1059	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	1116	1	4314	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6271	-0-	-890	-0-	1112	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5680	-0-	-560	-0-	1075	1	4605	3	Y	-0-					-0-
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1109	1	4410	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

05	3689	X	1608	-0-	-2081	-0-	52	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	101	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1973	-0-	-1127	-0-	66	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	63	-0-	-3037	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	48	-0-	-2835	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	45	1	8855	3	N	-0-					-0-
06	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	41	1	7821	3	N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	62	1	8586	3	N	-0-					-0-
08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	46	1	8747	3	N	-0-					-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	48	1	8786	3	N	-0-					-0-
*10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	43	1	7969	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1116	1	6493	2	N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	742	1	9727	2	N	-0-					-0-
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	351	1	10191	2	N	-0-					-0-
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	405	1	10457	2	N	-0-					-0-
09	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	349	1	10118	2	N	-0-					-0-
*10	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	370	1	10787	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					187
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					187
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	7					194
							8	9									
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	3	174	1			23
							3	9									

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	9482	-0-	-1926	-0-	48	1	9434	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9498	-0-	-1302	-0-	49	1	9449	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	79	1	10938	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10528	-0-	-570	-0-	56	1	10472	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	10010	-0-	-340	-0-	55	1	9955	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	55	1	10163	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	25	1	4865	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	24	1	4669	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	35	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	26	1	4905	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	24	1	4440	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	20	1	3655	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	15836	-0-	-1338	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15513	-0-	-1107	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14219	-0-	-2955	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	16268	-0-	-193	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15739	-0-	-71	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
*10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11295	-0-	-795	-0-	58	1	11237	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	10520	-0-	-1300	-0-	54	1	10466	3	N	-0-					-0-
07	12214	X	11216	-0-	-998	-0-	80	1	11136	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	10899	-0-	-1315	-0-	57	1	10842	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	10610	-0-	-1150	-0-	58	1	10552	3	N	-0-					-0-
*10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	61	1	11300	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	14412	-0-	-437	-0-	74	1	14338	3	Y	-0-					-0-
06	14160	X	13751	-0-	-409	-0-	71	1	13680	3	Y	-0-					-0-
07	14632	X	14101	-0-	-531	-0-	101	1	14000	3	Y	-0-					-0-
08	14415	X	13835	-0-	-580	-0-	73	1	13762	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	13203	-0-	-747	-0-	72	1	13131	3	Y	-0-					-0-
10	14415	X	13393	-0-	-1022	-0-	72	1	13321	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14091	-0-	-1750	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13802	-0-	-1438	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	12384	-0-	-3364	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13583	-0-	-277	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13877	-0-	-383	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	35	1	6880	3	N	-0-					31
06	6600	X	3049	-0-	-3551	-0-	16	1	3033	3	N	-0-					31
07	6820	X	5517	-0-	-1303	-0-	39	1	5478	3	N	-0-					31
08	6820	X	5830	-0-	-990	-0-	30	1	5604	3	N	178	181	1			28
							196	9									
09	6600	X	5563	-0-	-1037	-0-	30	1	5533	3	N	-0-					28
10	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	36	1	6726	3	N	-0-					28

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	8257	-0-	-3523	-0-	42	1	8215	3	Y	-0-					7
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	56	1	10755	3	Y	-0-					7
07	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	84	1	11661	3	Y	-0-					7
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	60	1	11263	3	Y	-0-					7
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	60	1	10981	3	Y	-0-					7
10	11749	X	11469	-0-	-280	-0-	61	1	11408	3	Y	-0-					7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	26	1	5108	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4591	-0-	-29	-0-	24	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4022	-0-	-752	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	23	1	4297	3	Y	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	29	1	5284	3	Y	-0-					-0-
*10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	30	1	5486	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	311	1	6159	3	N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	301	1	6034	3	N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	254	1	5260	3	N	-0-					-0-
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	304	1	6386	3	N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	357	1	4510	3	N	-0-					-0-
*10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	365	1	4433	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8575	-0-	5475	5475	753	1	7822	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	8685	-0-	-5475	-0-	731	1	7954	3	N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	768	1	7697	3	N	-0-					-0-
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	752	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	730	1	7257	3	N	-0-					-0-
*10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	752	1	7221	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	738	1	4927	3	Y	-0-					3
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	713	1	4449	3	Y	-0-					3
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	747	1	4724	3	Y	-0-					3
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	739	1	4905	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	714	1	4405	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	735	1	4128	3	Y	-0-					3

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9530	-0-	-1320	-0-	49	1	9481	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	9886	-0-	-1004	-0-	51	1	9835	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	10762	-0-	-491	-0-	77	1	10685	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	11007	-0-	-246	-0-	58	1	10949	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	52	1	9513	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9311	-0-	-1446	-0-	50	1	9261	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	905	1	6664	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	669	1	2592	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	101	-0-	-3650	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	28	-0-	-3723	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	860	-0-	-2770	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
*10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	379	1	11076	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	16952	-0-	-470	-0-	86	1	16866	3	N	-0-					-0-
06	16860	X	15690	-0-	-1170	-0-	81	1	15609	3	N	-0-					-0-
07	17422	X	15386	-0-	-2036	-0-	110	1	15276	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	15389	-0-	-1816	-0-	81	1	15308	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15043	-0-	-1367	-0-	82	1	14961	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	15494	-0-	-1463	-0-	83	1	15411	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

05	5828	X	5680	-0-	-148	-0-	29	1	5645	3	Y	5					49
							6	9									
06	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	29	1	5506	3	Y	-0-					49
07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	39	1	5480	3	Y	3					52
							3	9									
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	Y	-0-					52
09	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	30	1	5515	3	Y	-0-					52
10	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	29	1	5426	3	Y	152	187	1			17
							167	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	715	1	2548	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	674	1	1129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	237	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1082	1	2596	3	Y	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1060	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1057	1	1269	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

05	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	160	1	2051	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	275	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2365	-0-	-515	-0-	561	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	427	1	3838	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

05	434	X	102	-0-	-332	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11807	-0-	-934	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11510	-0-	-910	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10271	-0-	-2563	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11845	-0-	-989	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11643	-0-	-87	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
*10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

05	20026	X	17173	-0-	-2853	-0-	88	1	17085	3	N	-0-					-0-
06	19050	X	16754	-0-	-2296	-0-	87	1	16667	3	N	-0-					-0-
07	19437	X	17055	-0-	-2382	-0-	122	1	16933	3	N	-0-					-0-
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	96	1	18184	3	N	-0-					-0-
09	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	95	1	17329	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	9152	-0-	-8146	-0-	49	1	9103	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

05	15686	X	15030	-0-	-656	-0-	77	1	14953	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	13923	-0-	-1347	-0-	72	1	13851	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	12334	-0-	-3445	-0-	88	1	12246	3	N	-0-					-0-
08	15779	X	14294	-0-	-1485	-0-	75	1	14219	3	N	-0-					-0-
09	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	76	1	13868	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	14499	-0-	-536	-0-	78	1	14421	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

05	5952	X	4771	-0-	-1181	-0-	1104	1	3667	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	3899	-0-	-1861	-0-	1065	1	2834	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	1102	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	1105	1	3795	3	Y	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1075	1	4480	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3452	-0-	-1322	-0-	1098	1	2354	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	936	1	7176	3	Y	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	906	1	6960	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7497	-0-	-501	-0-	946	1	6547	3	Y	4					4
							4	9									
08	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	936	1	6990	3	Y	1					5
							1	9									
09	7740	X	7319	-0-	-421	-0-	905	1	6369	3	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
10	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	932	1	6150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	52	1	10125	3	N	-0-					-0-
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	50	1	9681	3	N	-0-					-0-
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	68	1	9465	3	N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	49	1	9240	3	N	-0-					-0-
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	53	1	9586	3	N	-0-					-0-
*10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	51	1	9554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	415	1	12031	3	N	-0-					-0-
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	522	1	8857	3	N	-0-					-0-
07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	457	1	11061	3	N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	689	1	9600	3	N	-0-					-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	798	1	8081	3	N	-0-					-0-
*10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	863	1	9529	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

05	12121	X	11437	-0-	-684	-0-	58	1	11326	3	Y	48					201
							53	9									
06	11550	X	11077	-0-	-473	-0-	57	1	11020	3	Y	-0-	182	1			19
07	11935	X	11436	-0-	-499	-0-	82	1	11334	3	Y	18					37
							20	9									
08	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	59	1	11055	3	Y	23					60
							25	9									
09	11100	X	10837	-0-	-263	-0-	59	1	10755	3	Y	21					81
							23	9									
10	11439	X	10827	-0-	-612	-0-	58	1	10745	3	Y	22					103
							24	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	52	1	10195	3	N	-0-					-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	51	1	9857	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	74	1	10342	3	N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	56	1	10627	3	N	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	56	1	10264	3	N	-0-					-0-
*10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	56	1	10481	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

05	10292	X	9324	-0-	-968	-0-	48	1	9276	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	8914	-0-	-1046	-0-	46	1	8868	3	N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	75	1	10441	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9287	-0-	-261	-0-	49	1	9238	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8890	-0-	-170	-0-	49	1	8841	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	9986	-0-	-523	-0-	53	1	9933	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

05	19592	X	18720	-0-	-872	-0-	606	1	18114	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	17199	-0-	-1701	-0-	621	1	16578	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	17212	-0-	-1853	-0-	574	1	16638	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	16920	-0-	-2145	-0-	631	1	16289	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16194	-0-	-2106	-0-	540	1	15654	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	16905	-0-	-1819	-0-	560	1	16345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6318	-0-	-595	-0-	32	1	6286	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	33	1	6350	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	47	1	6573	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	35	1	6529	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	31	1	5674	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	33	1	6092	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1013	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	3561	-0-	-3189	-0-	780	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	301	-0-	-6674	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2512	-0-	-4463	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4176	-0-	-2574	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-
*10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	329	1	9604	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	62	1	12187	3	Y	-0-					7
06	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	26	1	4964	3	Y	-0-					7
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-					7
08	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	27	1	5013	3	Y	-0-					7
09	6000	X	978	-0-	-5022	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					7
10	6200	X	4224	-0-	-1976	-0-	23	1	4201	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	43	1	8417	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8074	-0-	-716	-0-	42	1	8032	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	4958	-0-	-4125	-0-	352	1	4606	3	N	-0-					-0-
08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	47	1	8793	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7258	-0-	-932	-0-	40	1	7218	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	6400	-0-	-2063	-0-	525	1	5875	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	598	1	7703	3	Y	114					245
							125	9									
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	576	1	6969	3	Y	85	182	1			148
							94	9									
07	7967	X	7207	-0-	-760	-0-	605	1	6524	3	Y	71	192	1			27
							78	9									
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	595	1	6967	3	Y	71	2	1			96
							78	9									
09	8160	X	7341	-0-	-819	-0-	577	1	6661	3	Y	94					190
							103	9									
10	8432	X	7712	-0-	-720	-0-	596	1	7028	3	Y	80					270
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	57	1	11154	3	N	180	269	1			19
							198	9									
06	11460	X	10785	-0-	-675	-0-	55	1	10533	3	N	179	152	1			46
							197	9									
07	11749	X	11186	-0-	-563	-0-	78	1	10901	3	N	188	133	1			101
							207	9									
08	11501	X	10915	-0-	-586	-0-	57	1	10697	3	N	146	148	1			99
							161	9									
09	11040	X	10470	-0-	-570	-0-	56	1	10185	3	N	208	178	1			129
							229	9									
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	57	1	10562	3	N	181	183	1			127
							199	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	1175	1	8278	3	Y	285	263	1			22
							314	9									
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1143	1	7976	3	Y	200	167	1			55
							220	9									
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	1197	1	8322	3	Y	143					198
							157	9									
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	1200	1	8284	3	Y	-0-	183	1			15
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1137	1	7654	3	Y	190	176	1			29
							209	9									
*10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	3	Y	191	188	1			32
							210	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	949	1	9766	3	Y	204	156	1			65
							224	9									
06	10530	X	10232	-0-	-298	-0-	918	1	9175	3	Y	126	149	1			42
							139	9									
07	10881	X	10464	-0-	-417	-0-	966	1	9266	3	Y	211	100	1			153
							232	9									
08	10881	X	10199	-0-	-682	-0-	947	1	9114	3	Y	125	177	1			101
							138	9									
09	10530	X	9312	-0-	-1218	-0-	915	1	8187	3	Y	191	179	1			113
							210	9									
10	10881	X	9207	-0-	-1674	-0-	943	1	8103	3	Y	146	182	1			77
							161	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10665	-0-	-526	-0-	54	1	10611	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	10119	-0-	-621	-0-	52	1	10067	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10249	-0-	-849	-0-	73	1	10176	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10178	-0-	-920	-0-	54	1	10124	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	9679	-0-	-941	-0-	53	1	9626	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	55	1	10300	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9059	-0-	-737	-0-	46	1	9013	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	8348	-0-	-1072	-0-	43	1	8305	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	8666	-0-	-1068	-0-	62	1	8604	3	N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	50	1	9465	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	51	1	9219	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	9031	-0-	-21	-0-	48	1	8983	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3242	-0-	-1067	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3584	-0-	-256	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

05	20088	X	17755	-0-	-2333	-0-	91	1	17664	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	17984	-0-	-1456	-0-	93	1	17891	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	18229	-0-	-1859	-0-	130	1	18099	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	17778	-0-	-1442	-0-	94	1	17684	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	16830	-0-	-1140	-0-	92	1	16738	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17431	-0-	-1138	-0-	93	1	17338	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

05	8308	X	8185	-0-	-123	-0-	42	1	8143	3	N	-0-					111
06	8010	X	7905	-0-	-105	-0-	41	1	7864	3	N	-0-					111
07	8277	X	8034	-0-	-243	-0-	57	1	7977	3	N	-0-					111
08	8277	X	8091	-0-	-186	-0-	42	1	7988	3	N	55	149	1			17
							61	9									
09	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	40	1	7264	3	N	-0-					17
10	8184	X	8000	-0-	-184	-0-	43	1	7957	3	N	-0-					17

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

05	10633	X	9990	-0-	-643	-0-	323	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	351	1	9373	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9858	-0-	-775	-0-	329	1	9529	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10280	-0-	-353	-0-	384	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9841	-0-	-209	-0-	328	1	9513	2	N	-0-					-0-
*10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	362	1	10553	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

05	11036	X	9180	-0-	-1856	-0-	297	1	8883	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9933	-0-	-507	-0-	359	1	9574	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	8255	-0-	-2533	-0-	275	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8399	-0-	-2389	-0-	313	1	8086	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	8214	-0-	-2166	-0-	274	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	7784	-0-	-2477	-0-	258	1	7526	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

05	21793	X	21597	-0-	-196	-0-	110	1	21487	3	N	-0-					-0-
06	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	112	1	21547	3	N	-0-					-0-
07	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	157	1	21812	3	N	-0-					-0-
08	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	116	1	21820	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	21263	-0-	-397	-0-	116	1	21147	3	N	-0-					-0-
10	22382	X	22080	-0-	-302	-0-	118	1	21962	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	16075	-0-	-1192	-0-	82	1	15993	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15320	-0-	-1390	-0-	79	1	15241	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	15051	-0-	-2216	-0-	107	1	14944	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	14820	-0-	-2075	-0-	78	1	14742	3	N	-0-					-0-
09	16350	X	14298	-0-	-2052	-0-	78	1	14220	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	14842	-0-	-1247	-0-	79	1	14763	3	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	48	1	7030	3	Y	1					36
							1	9									
06	6870	X	6331	-0-	-539	-0-	44	1	6287	3	Y	-0-					36
07	7099	X	6559	-0-	-540	-0-	62	1	6487	3	Y	9					45
							10	9									
08	7099	X	6717	-0-	-382	-0-	47	1	6611	3	Y	54					99
							59	9									
09	6840	X	6115	-0-	-725	-0-	44	1	6041	3	Y	27					126
							30	9									
10	7068	X	4786	-0-	-2282	-0-	34	1	4752	3	Y	-0-					126

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

05	13113	X	10353	-0-	-2760	-0-	53	1	10300	3	Y	-0-					-0-
06	12090	X	7693	-0-	-4397	-0-	40	1	7653	3	Y	-0-					-0-
07	12245	X	8575	-0-	-3670	-0-	61	1	8514	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	52	1	9784	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	9368	-0-	-1492	-0-	51	1	9317	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	54	1	10037	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

05	15128	X	10148	-0-	-4980	-0-	340	1	9808	3	Y	-0-					-0-
06	12810	X	12734	-0-	-76	-0-	66	1	12668	3	Y	-0-					-0-
07	13237	X	13169	-0-	-68	-0-	94	1	13075	3	Y	-0-					-0-
08	13237	X	13234	-0-	-3	-0-	70	1	13164	3	Y	-0-					-0-
09	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	70	1	12790	3	Y	-0-					-0-
10	13175	X	12871	-0-	-304	-0-	69	1	12802	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

05	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	21	1	4073	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	21	1	3947	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	30	1	4152	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	22	1	4127	3	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	22	1	4005	3	N	-0-					-0-
*10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	22	1	4174	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1033	1	9561	2	N	-0-					-0-
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	977	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	954	1	6983	2	N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1017	1	7851	2	N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	924	1	6802	2	N	-0-					-0-
*10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	991	1	8115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13555	-0-	-1325	-0-	69	1	13435	3	Y	46					75
							51	9									
06	14190	X	13672	-0-	-518	-0-	71	1	13578	3	Y	21					96
							23	9									
07	14663	X	14103	-0-	-560	-0-	100	1	13971	3	Y	29					125
							32	9									
08	14632	X	13533	-0-	-1099	-0-	71	1	13441	3	Y	19					144
							21	9									
09	14070	X	13164	-0-	-906	-0-	72	1	13071	3	Y	19					163
							21	9									
10	14136	X	13940	-0-	-196	-0-	74	1	13838	3	Y	25					188
							28	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	N	-0-					20
06	4080	X	3635	-0-	-445	-0-	19	1	3616	3	N	-0-					20
07	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	25	1	3440	3	N	-0-					20
08	4216	X	2881	-0-	-1335	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					20
09	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	5	1	976	3	N	-0-					20
10	3844	X	2958	-0-	-886	-0-	16	1	2942	3	N	-0-					20

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

05	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	43	1	8379	3	N	-0-					26
06	8340	X	8129	-0-	-211	-0-	42	1	8078	3	N	8					34
							9	9									
07	8556	X	8244	-0-	-312	-0-	59	1	8163	3	N	20					54
							22	9									
08	8556	X	8225	-0-	-331	-0-	43	1	8146	3	N	33					87
							36	9									
09	8280	X	7983	-0-	-297	-0-	44	1	7933	3	N	5	92	1			-0-
							6	9									
10	8432	X	8181	-0-	-251	-0-	44	1	8137	3	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

05	8463	X	7261	-0-	-1202	-0-	37	1	7224	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	5843	-0-	-2347	-0-	30	1	5813	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	5865	-0-	-3094	-0-	42	1	5823	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	42	1	8009	3	Y	-0-					-0-
09	8670	X	6650	-0-	-2020	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6027	-0-	-1227	-0-	32	1	5995	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

05	21607	X	19350	-0-	-2257	-0-	99	1	19251	3	Y	-0-					-0-
06	20730	X	17949	-0-	-2781	-0-	93	1	17856	3	Y	-0-					-0-
07	21390	X	18518	-0-	-2872	-0-	132	1	18386	3	Y	-0-					-0-
08	21204	X	18177	-0-	-3027	-0-	96	1	18081	3	Y	-0-					-0-
09	19350	X	17672	-0-	-1678	-0-	96	1	17576	3	Y	-0-					-0-
10	19344	X	18497	-0-	-847	-0-	99	1	18398	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

05	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	72	1	13978	3	N	-0-					3
06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	71	1	13618	3	N	-0-					3
07	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	101	1	13996	3	N	-0-					3
08	13981	X	12925	-0-	-1056	-0-	68	1	12857	3	N	-0-					3
09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	74	1	13494	3	N	-0-					3
10	13981	X	12704	-0-	-1277	-0-	68	1	12636	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	48	1	9431	3	N	-0-					-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	53	1	10194	3	N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	73	1	10085	3	N	-0-					-0-
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	45	1	8550	3	N	-0-					-0-
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	48	1	8740	3	N	-0-					-0-
*10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	50	1	9321	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	63	1	12270	3	N	-0-					-0-
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	59	1	11260	3	N	-0-					-0-
07	11129	X	11029	-0-	-100	-0-	79	1	10950	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	10991	-0-	-1347	-0-	58	1	10933	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	10603	-0-	-1337	-0-	58	1	10545	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11542	-0-	-796	-0-	62	1	11480	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	54	1	10516	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	49	1	9341	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	9032	-0-	-1539	-0-	65	1	8967	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	9588	-0-	-983	-0-	51	1	9537	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	9305	-0-	-925	-0-	51	1	9254	3	N	-0-					-0-
10	10571	X	9258	-0-	-1313	-0-	50	1	9208	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

05	10850	X	9828	-0-	-1022	-0-	50	1	9778	3	N	-0-					-0-
06	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	61	1	11664	3	N	-0-					-0-
07	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	84	1	11642	3	N	-0-					-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	56	1	10483	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10418	-0-	-742	-0-	57	1	10361	3	N	-0-					-0-
10	11532	X	10549	-0-	-983	-0-	56	1	10493	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

05	10044	X	9717	-0-	-327	-0-	50	1	9667	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9235	-0-	-395	-0-	48	1	9187	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	67	1	9355	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	50	1	9386	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	8924	-0-	-616	-0-	49	1	8875	3	N	-0-					-0-
10	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	48	1	8980	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

05	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	751	1	7478	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7583	-0-	-397	-0-	726	1	6857	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7627	-0-	-681	-0-	762	1	6865	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7904	-0-	-404	-0-	751	1	7153	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	6779	-0-	-1261	-0-	723	1	6056	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7801	-0-	-414	-0-	751	1	7050	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

05	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	46	1	9013	3	N	-0-					22
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	41	1	7916	3	N	-0-					22
07	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	65	1	9102	3	N	-0-					22
08	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	47	1	8816	3	N	-0-					22
09	9840	X	5996	-0-	-3844	-0-	33	1	5963	3	N	-0-					22
10	9176	X	5147	-0-	-4029	-0-	28	1	5119	3	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1106	1	7284	3	Y	-0-					-0-
06	10260	X	5121	-0-	-5139	-0-	1042	1	4079	3	Y	-0-					-0-
07	10912	X	9420	-0-	-1492	-0-	1145	1	8275	3	Y	-0-					-0-
08	10912	X	8095	-0-	-2817	-0-	1122	1	6973	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	7745	-0-	-2815	-0-	1087	1	6658	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8076	-0-	-1348	-0-	1082	1	6994	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

05	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	64	1	12529	3	Y	-0-					-0-
06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	66	1	12737	3	Y	-0-					-0-
07	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	92	1	12781	3	Y	-0-					-0-
08	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	66	1	12540	3	Y	-0-					-0-
09	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	12780	3	Y	-0-					-0-
*10	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	68	1	12659	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	45	1	8857	3	Y	-0-					-0-
06	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	49	1	9429	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	64	1	8905	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	46	1	8728	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	46	1	8327	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8687	-0-	-613	-0-	46	1	8542	3	Y	90					90
							99	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	72	1	14098	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	13422	-0-	-1128	-0-	69	1	13353	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	13762	-0-	-1273	-0-	98	1	13664	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	70	1	13225	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	12884	-0-	-826	-0-	70	1	12814	3	N	-0-					-0-
10	14167	X	9048	-0-	-5119	-0-	48	1	9000	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	60	1	11622	3	N	-0-					-0-
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	58	1	11223	3	N	-0-					-0-
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	84	1	11734	3	N	-0-					-0-
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10838	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	10020	-0-	-180	-0-	55	1	9965	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	55	1	10202	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5656	-0-	-1164	-0-	29	1	5627	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	3017	-0-	-4753	-0-	16	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	4632	-0-	-3397	-0-	33	1	4599	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	34	1	6341	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	4406	-0-	-2224	-0-	24	1	4382	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4299	-0-	-1343	-0-	23	1	4276	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	751	1	7471	3	N	-0-					-0-
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	730	1	7694	3	N	-0-					-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	772	1	8178	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	751	1	7147	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	726	1	6561	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	755	1	7795	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11845	-0-	-648	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10195	-0-	-2298	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11759	-0-	-517	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11362	-0-	-98	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11566	-0-	-276	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	87	1	16954	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	15766	-0-	-224	-0-	82	1	15684	3	N	-0-					-0-
07	16709	X	15911	-0-	-798	-0-	114	1	15797	3	N	-0-					-0-
08	17050	X	15748	-0-	-1302	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-
09	16500	X	15211	-0-	-1289	-0-	83	1	15128	3	N	-0-					-0-
10	17050	X	16272	-0-	-778	-0-	87	1	16185	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	428	1	12806	2	N	-0-					-0-
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	442	1	11781	2	N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	415	1	12036	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12202	-0-	-1035	-0-	455	1	11747	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11084	-0-	-1726	-0-	369	1	10715	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11863	-0-	-1374	-0-	393	1	11470	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9981	-0-	-931	-0-	323	1	9658	2	N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	422	1	11257	2	N	-0-					-0-
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	386	1	11205	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10898	-0-	-138	-0-	407	1	10491	2	N	-0-					-0-
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	393	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10673	-0-	-1386	-0-	354	1	10319	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	4771	-0-	-10884	-0-	255	1	4516	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13478	-0-	-1672	-0-	70	1	13408	3	N	-0-					-0-
07	15655	X	13659	-0-	-1996	-0-	98	1	13561	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	13249	-0-	-1972	-0-	70	1	13179	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	69	1	12548	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	71	1	13138	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850	X	39748	-0-	-2102	-0-	1287	1	38461	2	N	-0-					-0-
06	40020	X	38892	-0-	-1128	-0-	1405	1	37487	2	N	-0-					-0-
07	41354	X	40206	-0-	-1148	-0-	1340	1	38866	2	N	-0-					-0-
08	41354	X	39305	-0-	-2049	-0-	1466	1	37839	2	N	-0-					-0-
09	38880	X	37574	-0-	-1306	-0-	1252	1	36322	2	N	-0-					-0-
10	40207	X	38443	-0-	-1764	-0-	1273	1	37170	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	25109	-0-	-1303	-0-	128	1	24981	3	N	-0-					-0-
06	25050	X	24250	-0-	-800	-0-	125	1	24125	3	N	-0-					-0-
07	25761	X	24843	-0-	-918	-0-	177	1	24666	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	24654	-0-	-1076	-0-	130	1	24524	3	N	-0-					-0-
09	24300	X	23819	-0-	-481	-0-	130	1	23689	3	N	-0-					-0-
10	25110	X	24857	-0-	-253	-0-	133	1	24724	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7787	-0-	-955	-0-	40	1	7725	3	N	20					114
							22	9									
06	8400	X	7015	-0-	-1385	-0-	36	1	6957	3	N	20					134
							22	9									
07	8525	X	7285	-0-	-1240	-0-	52	1	7222	3	N	10					144
							11	9									
08	8308	X	7831	-0-	-477	-0-	41	1	7768	3	N	20					164
							22	9									
09	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	42	1	7566	3	N	20					184
							22	9									
10	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	41	1	7557	3	N	10					194
							11	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1614	-0-	-680	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1007	-0-	-1213	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	908	-0-	-1386	-0-	7	1	901	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	986	-0-	-1153	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	584	-0-	-1456	-0-	3	1	578	3	N	3					3
							3	9									
10	1612	X	368	-0-	-1244	-0-	2	1	331	3	N	32	35	1			-0-
							35	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	56	1	10989	3	N	5					65
							6	9									
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	55	1	10560	3	N	5					70
							6	9									
07	10819	X	10609	-0-	-210	-0-	76	1	10522	3	N	10					80
							11	9									
08	11036	X	10300	-0-	-736	-0-	54	1	10246	3	N	-0-					80
09	10680	X	9867	-0-	-813	-0-	54	1	9791	3	N	20					100
							22	9									
*10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	61	1	11346	3	N	40	133	1			7
							44	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12006	-0-	-766	-0-	61	1	11945	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	11964	-0-	-396	-0-	62	1	11902	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	12257	-0-	-515	-0-	88	1	12169	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	12253	-0-	-240	-0-	65	1	12188	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11718	-0-	-252	-0-	64	1	11654	3	N	-0-					-0-
10	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	65	1	12062	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8564	-0-	-736	-0-	44	1	8520	3	N	-0-					-0-
06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	45	1	8648	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	63	1	8711	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	45	1	8395	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	45	1	8142	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8573	-0-	-417	-0-	46	1	8527	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	51	1	9856	3	N	-0-			-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	48	1	9204	3	N	-0-			-0-
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	67	1	9286	3	N	-0-			-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	49	1	9203	3	N	-0-			-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	49	1	9021	3	N	-0-			-0-
*10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	51	1	9491	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	38	1	7381	3	N	-0-			177
06	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	37	1	7076	3	N	-0-			177
07	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	52	1	7183	3	N	-0-			177
08	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	38	1	7228	3	N	-0-			177
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	35	1	6422	3	N	-0-			177
10	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	33	1	6092	3	N	-0-			177

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	16635	-0-	-12	-0-	85	1	16542	3	Y	7			136
							8	9							
06	16110	X	15910	-0-	-200	-0-	82	1	15828	3	Y	-0-			136
07	16554	X	15968	-0-	-586	-0-	114	1	15854	3	Y	-0-			136
08	16647	X	15544	-0-	-1103	-0-	82	1	15448	3	Y	13			149
							14	9							
09	16110	X	14988	-0-	-1122	-0-	82	1	14904	3	Y	2			151
							2	9							
10	16647	X	15496	-0-	-1151	-0-	83	1	15413	3	Y	-0-			151

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9789	-0-	-844	-0-	50	1	9739	3	Y	-0-			-0-
06	10200	X	9807	-0-	-393	-0-	51	1	9756	3	Y	-0-			-0-
07	10540	X	10279	-0-	-261	-0-	73	1	10206	3	Y	-0-			-0-
08	10323	X	9678	-0-	-645	-0-	51	1	9627	3	Y	-0-			-0-
09	9810	X	9223	-0-	-587	-0-	50	1	9173	3	Y	-0-			-0-
10	10292	X	9487	-0-	-805	-0-	51	1	9436	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8190	-0-	-676	-0-	42	1	8148	3	N	-0-			-0-
06	9240	X	7419	-0-	-1821	-0-	38	1	7381	3	N	-0-			-0-
07	9548	X	6544	-0-	-3004	-0-	47	1	6497	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	7539	-0-	-2009	-0-	40	1	7499	3	N	-0-			-0-
09	7920	X	7759	-0-	-161	-0-	42	1	7717	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	43	1	7914	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	50	1	9687	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	46	1	8850	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	9104	-0-	-382	-0-	65	1	9039	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	9052	-0-	-682	-0-	48	1	9004	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	48	1	8660	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	9117	-0-	-617	-0-	49	1	9068	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	10247	-0-	-3300	-0-	52	1	10195	3	N	-0-					-0-
06	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	68	1	13015	3	N	-0-					-0-
07	13268	X	12960	-0-	-308	-0-	93	1	12867	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	69	1	13079	3	N	-0-					-0-
09	13080	X	12451	-0-	-629	-0-	68	1	12383	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	13268	-0-	-248	-0-	71	1	13197	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	911	1	2302	3	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	885	1	2875	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	914	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	916	1	3170	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	881	1	1907	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	913	1	2579	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	18857	-0-	-5602	-0-	610	1	18247	2	N	-0-					-0-
06	23670	X	18531	-0-	-5139	-0-	669	1	17862	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	18707	-0-	-5752	-0-	624	1	18083	2	N	-0-					-0-
08	24459	X	13929	-0-	-10530	-0-	520	1	13409	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	14556	-0-	-4224	-0-	485	1	14071	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	17799	-0-	-1359	-0-	590	1	17209	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	12779	-0-	-1915	-0-	65	1	12714	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12112	-0-	-1898	-0-	63	1	12049	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	12692	-0-	-1320	-0-	91	1	12601	3	N	-0-					-0-
08	13919	X	12314	-0-	-1605	-0-	65	1	12249	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	11835	-0-	-945	-0-	65	1	11770	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	3525	-0-	-9247	-0-	19	1	3506	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	12123	-0-	-494	-0-	62	1	12061	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	11677	-0-	-443	-0-	60	1	11617	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11961	-0-	-501	-0-	85	1	11876	3	N	-0-					-0-
*08	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	62	1	11746	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	11375	-0-	-415	-0-	62	1	11313	3	N	-0-					-0-
10	12121	X	11787	-0-	-334	-0-	63	1	11724	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10831	-0-	-143	-0-	55	1	10776	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	10487	-0-	-133	-0-	54	1	10433	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10709	-0-	-265	-0-	76	1	10633	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	55	1	10462	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	10227	-0-	-333	-0-	56	1	10171	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10504	-0-	-346	-0-	56	1	10448	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4545	-0-	-1686	-0-	767	1	3759	3	Y	17					129
							19	9									
06	6030	X	5483	-0-	-547	-0-	817	1	4653	3	Y	12					141
							13	9									
07	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	856	1	4986	3	Y	12					153
							13	9									
08	5921	X	5814	-0-	-107	-0-	863	1	4937	3	Y	13	147	1			19
							14	9									
09	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	745	1	2809	3	Y	3					22
							3	9									
10	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	850	1	4743	3	Y	-0-					22

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	13898	-0-	-1819	-0-	71	1	13827	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	14069	-0-	-1141	-0-	73	1	13996	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	102	1	14196	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14047	-0-	-957	-0-	74	1	13973	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13485	-0-	-585	-0-	74	1	13411	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	13824	-0-	-715	-0-	74	1	13750	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	15744	-0-	-1647	-0-	510	1	15234	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	15368	-0-	-292	-0-	555	1	14813	2	N	-0-					-0-
07	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	543	1	15735	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15881	-0-	-239	-0-	593	1	15288	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	15190	-0-	-170	-0-	506	1	14684	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	15452	-0-	-823	-0-	512	1	14940	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	14624	-0-	-132	-0-	75	1	14549	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	14209	-0-	-71	-0-	73	1	14136	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	14315	-0-	-472	-0-	102	1	14213	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	75	1	14149	3	N	-0-					-0-
09	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	82	1	14998	3	N	-0-					-0-
10	14694	X	14233	-0-	-461	-0-	76	1	14157	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	37	1	5337	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	37	1	5363	3	N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	52	1	5434	3	N	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	39	1	5443	3	N	-0-					-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	37	1	5046	3	N	-0-					-0-
*10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	40	1	5531	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	27452	-0-	-1502	-0-	140	1	27312	3	N	-0-					-0-
06	27690	X	26444	-0-	-1246	-0-	137	1	26307	3	N	-0-					-0-
07	28613	X	26813	-0-	-1800	-0-	191	1	26622	3	N	-0-					-0-
08	28365	X	26834	-0-	-1531	-0-	141	1	26693	3	N	-0-					-0-
09	26940	X	25777	-0-	-1163	-0-	141	1	25636	3	N	-0-					-0-
10	27466	X	25277	-0-	-2189	-0-	135	1	25142	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	23396	-0-	-2613	-0-	119	1	23277	3	N	-0-					-0-
06	24390	X	22309	-0-	-2081	-0-	115	1	22194	3	N	-0-					-0-
07	25203	X	24116	-0-	-1087	-0-	172	1	23944	3	N	-0-					-0-
08	25110	X	24171	-0-	-939	-0-	127	1	24044	3	N	-0-					-0-
09	23880	X	23369	-0-	-511	-0-	127	1	23242	3	N	-0-					-0-
10	24118	X	23789	-0-	-329	-0-	127	1	23662	3	N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	17025	-0-	-645	-0-	426	1	16599	3	N	-0-					-0-
06	16320	X	15738	-0-	-582	-0-	410	1	15328	3	N	-0-					-0-
07	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	460	1	16542	3	N	-0-					-0-
08	17019	X	16017	-0-	-1002	-0-	292	1	15725	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	15884	-0-	-586	-0-	109	1	15775	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16499	-0-	-520	-0-	110	1	16389	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	73	1	14146	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12938	-0-	-112	-0-	67	1	12871	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13264	-0-	-314	-0-	95	1	13169	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	13290	-0-	-939	-0-	70	1	13220	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	12724	-0-	-1046	-0-	69	1	12655	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	13107	-0-	-1122	-0-	70	1	13037	3	N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27373	X	25933	-0-	-1440	-0-	839	1	25094	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	25404	-0-	-726	-0-	918	1	24486	2	N	-0-					-0-
07	27001	X	24997	-0-	-2004	-0-	833	1	24164	2	N	-0-					-0-
08	27001	X	25460	-0-	-1541	-0-	950	1	24510	2	N	-0-					-0-
09	25560	X	24637	-0-	-923	-0-	821	1	23816	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	26187	-0-	-70	-0-	867	1	25320	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	23823	-0-	-1039	-0-	771	1	23052	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	23607	-0-	-183	-0-	853	1	22754	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	23545	-0-	-1038	-0-	785	1	22760	2	N	-0-					-0-
08	23808	X	23404	-0-	-404	-0-	873	1	22531	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	22397	-0-	-1213	-0-	746	1	21651	2	N	-0-					-0-
10	24397	X	23303	-0-	-1094	-0-	772	1	22531	2	N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	18342	-0-	-351	-0-	94	1	18248	3	N	-0-					-0-
06	18090	X	17915	-0-	-175	-0-	93	1	17822	3	N	-0-					-0-
07	18693	X	18390	-0-	-303	-0-	131	1	18259	3	N	-0-					-0-
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	100	1	18833	3	N	-0-					-0-
09	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	100	1	18184	3	N	-0-					-0-
10	18507	X	18458	-0-	-49	-0-	99	1	18359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	38	1	7474	3	N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	37	1	7059	3	N	-0-					-0-
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	52	1	7270	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	37	1	6909	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	37	1	6805	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7226	-0-	-276	-0-	39	1	7187	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15232	-0-	-888	-0-	78	1	15154	3	N	-0-					-0-
06	15300	X	14506	-0-	-794	-0-	75	1	14431	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	14686	-0-	-1093	-0-	105	1	14581	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	14626	-0-	-1091	-0-	77	1	14549	3	N	-0-					-0-
09	14790	X	14238	-0-	-552	-0-	78	1	14160	3	N	-0-					-0-
10	15221	X	14602	-0-	-619	-0-	78	1	14524	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	15016	-0-	-236	-0-	77	1	14939	3	N	-0-					-0-
06	14820	X	14293	-0-	-527	-0-	74	1	14219	3	N	-0-					-0-
07	15314	X	4928	-0-	-10386	-0-	35	1	4893	3	N	-0-					-0-
08	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	93	1	17523	3	N	-0-					-0-
09	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	97	1	17731	3	N	-0-					-0-
*10	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	97	1	17998	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	797	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	826	1	2841	3	Y	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	882	1	2424	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	765	1	2192	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
09	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	668	1	1447	3	Y	8					17
							9	9									
10	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	712	1	1926	3	Y	-0-					17

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	569	1	2116	3	Y	12					44
							13	9									
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	551	1	2019	3	Y	10	39	1			15
							11	9									
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	572	1	1986	3	Y	12	1	1			26
							13	9									
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	569	1	2161	3	Y	13	25	1			14
							14	9									
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	549	1	1677	3	Y	12	2	1			24
							13	9									
10	2697	X	432	-0-	-2265	-0-	432	1			Y	-0-					24

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7877	-0-	-1919	-0-	40	1	7837	3	N	-0-					-0-
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	44	1	8463	3	N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	63	1	8812	3	N	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	47	1	8853	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8510	-0-	-10	-0-	46	1	8464	3	N	-0-					-0-
*10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	49	1	9034	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	15781	-0-	-494	-0-	81	1	15700	3	N	-0-			-0-
06	15600	X	15069	-0-	-531	-0-	78	1	14991	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	15289	-0-	-831	-0-	109	1	15180	3	N	-0-			-0-
08	16120	X	15128	-0-	-992	-0-	80	1	15048	3	N	-0-			-0-
09	15270	X	14592	-0-	-678	-0-	80	1	14512	3	N	-0-			-0-
10	15779	X	15223	-0-	-556	-0-	81	1	15142	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13911	-0-	-752	-0-	1024	1	12887	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	13246	-0-	-734	-0-	1058	1	12188	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13592	-0-	-606	-0-	949	1	12643	2	N	-0-			-0-
08	14136	X	10642	-0-	-3494	-0-	748	1	9894	2	N	-0-			-0-
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1036	1	13490	2	N	-0-			-0-
*10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1069	1	13127	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	12577	-0-	-2613	-0-	407	1	12170	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	13812	-0-	-678	-0-	499	1	13313	2	N	-0-			-0-
07	14973	X	14437	-0-	-536	-0-	481	1	13956	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14164	-0-	-809	-0-	528	1	13636	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	13815	-0-	-525	-0-	460	1	13355	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	14099	-0-	-347	-0-	467	1	13632	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	12870	-0-	-2010	-0-	66	1	12804	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	8776	-0-	-5624	-0-	45	1	8731	3	N	-0-			-0-
07	14880	X	13960	-0-	-920	-0-	100	1	13860	3	N	-0-			-0-
08	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	81	1	15359	3	N	-0-			-0-
09	12450	X	12003	-0-	-447	-0-	65	1	11938	3	N	-0-			-0-
10	13950	X	12872	-0-	-1078	-0-	69	1	12803	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7613	-0-	-478	-0-	39	1	7574	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7537	-0-	-293	-0-	39	1	7498	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7332	-0-	-604	-0-	52	1	7280	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	6733	-0-	-1110	-0-	36	1	6697	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	38	1	6992	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	39	1	7189	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14900	-0-	-352	-0-	76	1	14824	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	13788	-0-	-732	-0-	71	1	13717	3	N	-0-			-0-
07	15097	X	13882	-0-	-1215	-0-	99	1	13783	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	13880	-0-	-1217	-0-	73	1	13807	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	13376	-0-	-1234	-0-	73	1	13303	3	N	-0-			-0-
10	14911	X	13731	-0-	-1180	-0-	73	1	13658	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13332	-0-	-804	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11644	-0-	-2492	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13160	-0-	-697	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12789	-0-	-291	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	13136	-0-	-318	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11991	-0-	-1370	-0-	61	1	11930	3	N	-0-					47
06	12120	X	11306	-0-	-814	-0-	58	1	11248	3	N	-0-					47
07	12121	X	11487	-0-	-634	-0-	82	1	11404	3	N	1					48
							1	9									
08	11997	X	9947	-0-	-2050	-0-	52	1	9876	3	N	17					65
							19	9									
09	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	62	1	11376	3	N	5					70
							6	9									
*10	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	65	1	12102	3	N	138	185	1			23
							152	9									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11187	-0-	-1151	-0-	57	1	11130	3	N	-0-					-0-
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	60	1	11552	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	4116	-0-	-7757	-0-	29	1	4087	3	N	-0-					-0-
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	63	1	11972	3	N	-0-					-0-
09	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	70	1	12797	3	N	-0-					-0-
*10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	70	1	13103	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1130	1	8729	3	N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	1093	1	8238	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	1139	1	7439	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	6756	-0-	-3102	-0-	1081	1	5675	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	6243	-0-	-3297	-0-	1078	1	5165	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	5983	-0-	-3875	-0-	1009	1	4974	3	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5324	3	87	9	Y	79	2	1			119
06	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	5033	3			Y	-0-	112	1			7
07	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	5115	3	56	9	Y	51	4	1			54
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5201	3	34	9	Y	31	47	1			38
09	5250	X	5117	-0-	-133	-0-	5065	3	52	9	Y	47	3	1			82
10	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	5186	3	45	9	Y	41					123

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2464	-0-	-2310	-0-	1550	1	913	3	N	1					75
							1	9									
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1500	1	872	3	N	-0-					75
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1550	1	1772	3	N	1					76
							1	9									
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1550	1	2042	3	N	19					95
							21	9									
09	4860	X	3100	-0-	-1760	-0-	1500	1	1600	3	N	-0-					95
10	5022	X	2855	-0-	-2167	-0-	1550	1	1305	3	N	-0-					95

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	68	1	13344	3	Y	-0-					-0-
06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	67	1	12953	3	Y	-0-					-0-
07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	96	1	13407	3	Y	-0-					-0-
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	71	1	13369	3	Y	-0-					-0-
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	70	1	12779	3	Y	-0-					-0-
*10	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	73	1	13547	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	941	1	6113	3	Y	-0-					22
06	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	888	1	6811	3	Y	-0-					22
07	8742	X	7039	-0-	-1703	-0-	957	1	6078	3	Y	4					26
							4	9									
08	8742	X	7978	-0-	-764	-0-	948	1	6982	3	Y	44					70
							48	9									
09	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	919	1	6629	3	Y	2					72
							2	9									
10	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	943	1	6055	3	Y	2					74
							2	9									

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	64	1	12526	3	N	-0-					-0-
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	61	1	11767	3	N	-0-					-0-
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	89	1	12361	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11757	-0-	-829	-0-	62	1	11695	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	11015	-0-	-1165	-0-	60	1	10955	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	11852	-0-	-734	-0-	63	1	11789	3	Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12154	-0-	-1083	-0-	62	1	12070	3	N	20					60
							22	9									
06	12450	X	11257	-0-	-1193	-0-	58	1	11177	3	N	20					80
							22	9									
07	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	82	1	11432	3	N	10					90
							11	9									
08	12679	X	11559	-0-	-1120	-0-	61	1	11476	3	N	20					110
							22	9									
09	11760	X	11099	-0-	-661	-0-	60	1	11027	3	N	11					121
							12	9									
10	12152	X	11474	-0-	-678	-0-	61	1	11369	3	N	40					161
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1112	1	5178	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6199	-0-	-131	-0-	1077	1	5122	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	1122	1	5116	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	1109	1	4513	3	N	-0-					-0-
*09	6210	X	5577	-0-	-633	-0-	1074	1	4447	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	1109	1	4462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

05	21390	X	20471	-0-	-919	-0-	104	1	20367	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	19814	-0-	-886	-0-	102	1	19712	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20199	-0-	-1191	-0-	144	1	20055	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	19592	-0-	-1643	-0-	103	1	19489	3	N	-0-					-0-
09	20010	X	19004	-0-	-1006	-0-	104	1	18900	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19613	-0-	-847	-0-	105	1	19508	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

05	4650	X	3090	-0-	-1560	-0-	16	1	3074	3	Y	-0-					2
06	6390	X	5268	-0-	-1122	-0-	27	1	5241	3	Y	-0-					2
07	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	43	1	6082	3	Y	-0-					2
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					2
*09	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					2
10	6138	X	6081	-0-	-57	-0-	33	1	6048	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

05	6417	X	4557	-0-	-1860	-0-	23	1	4534	3	N	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	30	1	5746	3	N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	42	1	5770	3	N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	28	1	5276	3	N	-0-					-0-
*09	5790	X	3938	-0-	-1852	-0-	21	1	3917	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	22	1	4131	3	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

05	7688	X	3219	-0-	-4469	-0-	726	1	2445	3	N	44					67
							48	9									
06	7440	X	5686	-0-	-1754	-0-	693	1	4985	3	N	7					74
							8	9									
07	7688	X	3099	-0-	-4589	-0-	730	1	2324	3	N	41					115
							45	9									
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	736	1	4262	3	N	4					119
							4	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	723	1	6074	3	N	7					126
							8	9									
10	5890	X	5831	-0-	-59	-0-	740	1	5090	3	N	1					127
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	4828	-0-	-4503	-0-	25	1	4803	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3167	-0-	-2473	-0-	16	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	3134	-0-	-3872	-0-	22	1	3112	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	3497	-0-	-3509	-0-	18	1	3479	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	2896	-0-	-3884	-0-	16	1	2880	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	2946	-0-	-1890	-0-	16	1	2930	3	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	736	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	706	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	742	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	738	1	4711	3	Y	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	714	1	4396	3	Y	-0-					-0-
*10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	735	1	4106	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	17	1	3306	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	24	1	3319	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	18	1	3337	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	17	1	3074	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	17	1	3174	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10308	-0-	-666	-0-	53	1	10255	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	50	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	9292	-0-	-1620	-0-	66	1	9226	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	9090	-0-	-1822	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	9053	-0-	-1507	-0-	49	1	9004	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9977	-0-	-346	-0-	53	1	9924	3	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	1605	1	10641	3	Y	72	182	1			91
							79	9									
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1553	1	10177	3	Y	60					151
							66	9									
07	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1621	1	9811	3	Y	40					191
							44	9									
08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1606	1	10499	3	Y	45	175	1			61
							50	9									
09	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1556	1	10219	3	Y	20					81
							22	9									
*10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1610	1	11125	3	Y	60					141
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	100	1	19517	3	N	9					31
							10	9									
06	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	98	1	18767	3	N	22					53
							24	9									
07	19499	X	19367	-0-	-132	-0-	138	1	19206	3	N	21					74
							23	9									
08	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	104	1	19549	3	N	25					99
							28	9									
09	18990	X	18761	-0-	-229	-0-	102	1	18639	3	N	18					117
							20	9									
10	19623	X	18903	-0-	-720	-0-	101	1	18765	3	N	34					151
							37	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

05	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	1007	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4559	-0-	-1381	-0-	974	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4651	-0-	-1487	-0-	994	1	3657	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4450	-0-	-1688	-0-	1002	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	917	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3980	-0-	-1197	-0-	971	1	3009	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

05	19468	X	18866	-0-	-602	-0-	96	1	18768	3	N	2					2
							2	9									
06	18450	X	18170	-0-	-280	-0-	94	1	18076	3	N	-0-					2
07	19065	X	18438	-0-	-627	-0-	132	1	18306	3	N	-0-					2
08	18941	X	18092	-0-	-849	-0-	95	1	17997	3	N	-0-					2
09	18270	X	17969	-0-	-301	-0-	98	1	17871	3	N	-0-					2
10	18879	X	17988	-0-	-891	-0-	96	1	17892	3	N	-0-					2

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

05	11873	X	11321	-0-	-552	-0-	366	1	10952	3	Y	3					25
							3	9									
06	11340	X	10813	-0-	-527	-0-	351	1	10437	3	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
07	11718	X	10972	-0-	-746	-0-	355	1	10615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11625	X	10918	-0-	-707	-0-	382	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	10409	-0-	-691	-0-	346	1	10063	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	10478	-0-	-837	-0-	357	1	10121	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

05	16461	X	14287	-0-	-2174	-0-	1052	1	13235	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14345	-0-	-1585	-0-	1146	1	13199	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	14973	-0-	-1147	-0-	1046	1	13927	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15026	-0-	-815	-0-	1056	1	13970	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13494	-0-	-1176	-0-	962	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14113	-0-	-860	-0-	1063	1	13050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9817	-0-	-227	-0-	944	1	8852	3	N	19					98
							21	9									
06	10320	X	10099	-0-	-221	-0-	918	1	9139	3	N	38					136
							42	9									
07	10974	X	9981	-0-	-993	-0-	963	1	8888	3	N	118	181	1			73
							130	9									
08	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	943	1	8219	3	N	25					98
							28	9									
09	10620	X	8904	-0-	-1716	-0-	928	1	7934	3	N	38					136
							42	9									
10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	954	1	7602	3	N	-0-					136

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	8994	-0-	-3778	-0-	662	1	8332	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	7342	-0-	-4478	-0-	800	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	12059	-0-	-124	-0-	842	1	11217	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11529	-0-	-437	-0-	810	1	10719	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	804	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11297	-0-	-762	-0-	851	1	10446	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	17341	-0-	-1011	-0-	88	1	17231	3	Y	20					35
							22	9									
06	17760	X	16938	-0-	-822	-0-	88	1	16846	3	Y	4					39
							4	9									
07	18259	X	17406	-0-	-853	-0-	124	1	17267	3	Y	14	53	1			-0-
							15	9									
08	17887	X	16908	-0-	-979	-0-	89	1	16816	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	94	1	17149	3	Y	-0-					-0-
10	17515	X	17312	-0-	-203	-0-	93	1	17217	3	Y	2					2
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	24	1	4672	3	Y	-0-					12
06	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	24	1	4552	3	Y	-0-					12
07	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	33	1	4594	3	Y	-0-					12
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					12
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	24	1	4359	3	Y	-0-					12
10	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	24	1	4475	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6958	-0-	-358	-0-	36	1	6922	3	Y	-0-					37
06	7080	X	5878	-0-	-1202	-0-	30	1	5848	3	Y	-0-					37
07	7316	X	4702	-0-	-2614	-0-	34	1	4668	3	Y	-0-					37
08	7161	X	6160	-0-	-1001	-0-	478	1	5682	3	Y	-0-					37
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	773	1	6400	3	Y	-0-					37
*10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	829	1	6898	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20940	X	19362	-0-	-1578	-0-	96	1	19242	3	Y	22	66	1			2
							24	9									
12	21390	X	19917	-0-	-1473	-0-	102	1	19795	3	Y	18	2	1			18
							20	9									
01	21390	X	19670	-0-	-1720	-0-	103	1	19545	3	Y	20					38
							22	9									
02	18704	X	18011	-0-	-693	-0-	92	1	17907	3	Y	11	43	1			6
							12	9									
03	20088	X	19841	-0-	-247	-0-	101	1	19720	3	Y	18	3	1			21
							20	9									
04	19350	X	19269	-0-	-81	-0-	98	1	19156	3	Y	14					35
							15	9									
05	19933	X	19785	-0-	-148	-0-	101	1	19674	3	Y	9					44
							10	9									
06	19290	X	19220	-0-	-70	-0-	99	1	19111	3	Y	9					53
							10	9									
07	19933	X	19389	-0-	-544	-0-	138	1	19245	3	Y	5	56	1			2
							6	9									
08	19902	X	19038	-0-	-864	-0-	100	1	18935	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	19260	X	18662	-0-	-598	-0-	102	1	18560	3	Y	-0-					2
10	19871	X	18911	-0-	-960	-0-	101	1	18796	3	Y	13					15
							14	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

05	17298	X	17069	-0-	-229	-0-	87	1	16982	3	Y	-0-					-0-
06	16740	X	16530	-0-	-210	-0-	85	1	16445	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	17010	-0-	-288	-0-	121	1	16889	3	Y	-0-					-0-
08	17298	X	16657	-0-	-641	-0-	88	1	16569	3	Y	-0-					-0-
09	16530	X	16184	-0-	-346	-0-	88	1	16096	3	Y	-0-					-0-
10	17081	X	16509	-0-	-572	-0-	88	1	16358	3	Y	57	27	1			-0-
							63	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

05	13516	X	6517	-0-	-6999	-0-	44	1	6471	3	Y	2					31
							2	9									
06	9870	X	6029	-0-	-3841	-0-	283	1	5743	3	Y	3					34
							3	9									
07	10199	X	3347	-0-	-6852	-0-	24	1	3320	3	Y	3					37
							3	9									
08	6510	X	4797	-0-	-1713	-0-	25	1	4772	3	Y	-0-					37
09	6300	X	5511	-0-	-789	-0-	238	1	5273	3	Y	-0-					37
10	6510	X	4716	-0-	-1794	-0-	364	1	4326	3	Y	24	61	1			-0-
							26	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

05	19530	X	18619	-0-	-911	-0-	95	1	18524	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	17573	-0-	-1297	-0-	91	1	17482	3	N	-0-					-0-
07	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	139	1	19271	3	N	-0-					-0-
08	19003	X	18671	-0-	-332	-0-	98	1	18573	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17680	-0-	-500	-0-	96	1	17584	3	N	-0-					-0-
10	19406	X	18889	-0-	-517	-0-	101	1	18788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16727	-0-	-943	-0-	85	1	16642	3	N	-0-					-0-
06	17100	X	15893	-0-	-1207	-0-	82	1	15811	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	16323	-0-	-1347	-0-	117	1	16206	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	16289	-0-	-606	-0-	86	1	16203	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15405	-0-	-885	-0-	84	1	15321	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	15987	-0-	-753	-0-	85	1	15902	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16601	-0-	-1844	-0-	477	1	16124	3	N	-0-					-0-
06	17850	X	17000	-0-	-850	-0-	496	1	16504	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	16818	-0-	-1627	-0-	492	1	16326	3	N	-0-					-0-
08	18042	X	16109	-0-	-1933	-0-	506	1	15603	3	N	-0-					-0-
09	17130	X	15880	-0-	-1250	-0-	468	1	15412	3	N	-0-					-0-
10	17577	X	16153	-0-	-1424	-0-	491	1	15662	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	21217	-0-	-1258	-0-	108	1	21109	3	Y	-0-					42
06	21750	X	21052	-0-	-698	-0-	108	1	20867	3	Y	70	70	1			42
							77	9									
07	22475	X	21294	-0-	-1181	-0-	152	1	21142	3	Y	-0-					42
08	21824	X	20274	-0-	-1550	-0-	107	1	20167	3	Y	-0-					42
09	21060	X	20231	-0-	-829	-0-	110	1	20121	3	Y	-0-					42
10	21762	X	20310	-0-	-1452	-0-	109	1	20201	3	Y	-0-					42

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	15639	-0-	-512	-0-	80	1	15559	3	Y	-0-					34
06	15390	X	14773	-0-	-617	-0-	76	1	14697	3	Y	-0-					34
07	15903	X	15179	-0-	-724	-0-	108	1	15071	3	Y	-0-					34
08	15779	X	15218	-0-	-561	-0-	80	1	15116	3	Y	20					54
							22	9									
09	15120	X	14019	-0-	-1101	-0-	76	1	13943	3	Y	-0-					54
10	15624	X	14093	-0-	-1531	-0-	75	1	14018	3	Y	-0-					54

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	12647	-0-	-3752	-0-	64	1	12574	3	Y	8					58
							9	9									
06	15450	X	15407	-0-	-43	-0-	80	1	15325	3	Y	2					60
							2	9									
07	15965	X	15814	-0-	-151	-0-	113	1	15689	3	Y	11					71
							12	9									
08	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	81	1	15277	3	Y	26					97
							29	9									
09	15420	X	14412	-0-	-1008	-0-	79	1	14323	3	Y	9	106	1			-0-
							10	9									
10	15934	X	14622	-0-	-1312	-0-	78	1	14537	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	19853	-0-	-1072	-0-	101	1	19739	3	Y	12					81
							13	9									
06	20070	X	19056	-0-	-1014	-0-	98	1	18946	3	Y	11					92
							12	9									
07	20398	X	19704	-0-	-694	-0-	141	1	19548	3	Y	14					106
							15	9									
*08	19964	X	19434	-0-	-530	-0-	102	1	19310	3	Y	20					126
							22	9									
*09	19200	X	18737	-0-	-463	-0-	102	1	18627	3	Y	7	133	1			-0-
							8	9									
10	19840	X	19355	-0-	-485	-0-	103	1	19244	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	17557	-0-	-640	-0-	90	1	17467	3	Y	-0-					3
06	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	87	1	16804	3	Y	-0-					3
07	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	125	1	17366	3	Y	6					9
							7	9									
*08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	95	1	17951	3	Y	-0-	9	6			-0-
09	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	94	1	17170	3	Y	-0-					-0-
*10	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	107	1	19959	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16649	-0-	-1021	-0-	85	1	16564	3	Y	-0-					-0-
06	16380	X	15803	-0-	-577	-0-	82	1	15721	3	Y	-0-					-0-
07	16926	X	15721	-0-	-1205	-0-	112	1	15609	3	Y	-0-					-0-
08	16926	X	4164	-0-	-12762	-0-	22	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	3035	-0-	-13105	-0-	17	1	3018	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	4597	-0-	-12050	-0-	25	1	4572	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10025	-0-	-546	-0-	51	1	9935	3	Y	35	3	1			32
							39	9									
06	9990	X	9640	-0-	-350	-0-	50	1	9590	3	Y	-0-					32
07	10292	X	9722	-0-	-570	-0-	69	1	9625	3	Y	25					57
							28	9									
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	30					87
							33	9									
09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	55	1	9933	3	Y	20					107
							22	9									
*10	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	55	1	10204	3	Y	-0-					107

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	2641	-0-	-12580	-0-	181	1	2460	3	N	-0-					18
06	14730	X	4583	-0-	-10147	-0-	24	1	4559	3	N	-0-					18
07	15221	X	11131	-0-	-4090	-0-	79	1	11052	3	N	-0-					18
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	62	1	11682	3	N	-0-					18
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	10798	3	N	-0-					18
10	11129	X	10848	-0-	-281	-0-	58	1	10790	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	74	1	14462	3	N	-0-					22
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	71	1	13604	3	N	-0-					22
07	13795	X	13463	-0-	-332	-0-	96	1	13367	3	N	-0-					22
08	14074	X	12926	-0-	-1148	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					22
09	13620	X	12279	-0-	-1341	-0-	67	1	12212	3	N	-0-					22
10	14074	X	12497	-0-	-1577	-0-	67	1	12430	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	740	1	7583	3	N	-0-					17
06	7680	X	3786	-0-	-3894	-0-	271	1	3515	3	N	-0-					17
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					17
08	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	36	1	6738	3	N	-0-					17
09	8040	X	7642	-0-	-398	-0-	42	1	7600	3	N	-0-					17
10	8308	X	6748	-0-	-1560	-0-	36	1	6712	3	N	-0-					17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	17840	-0-	-760	-0-	91	1	17749	3	N	-0-					-0-
06	17970	X	17043	-0-	-927	-0-	88	1	16955	3	N	-0-					-0-
07	18569	X	16955	-0-	-1614	-0-	121	1	16834	3	N	-0-					-0-
08	18259	X	17236	-0-	-1023	-0-	91	1	17145	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16508	-0-	-1162	-0-	90	1	16418	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16515	-0-	-1310	-0-	88	1	16427	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6307	-0-	-978	-0-	32	1	6275	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	4372	-0-	-2888	-0-	23	1	4338	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7502	X	7426	-0-	-76	-0-	670	1	6747	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	750	1	6895	3	Y	-0-					-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	727	1	6796	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	7440	X	5401	-0-	-2039	-0-	738	1	4663	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
06	10110	X	9668	-0-	-442	-0-	50	1	9618	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9196	-0-	-1251	-0-	66	1	9130	3	N	-0-					-0-
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	50	1	9371	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8160	-0-	-1500	-0-	45	1	8115	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9154	-0-	-828	-0-	49	1	9105	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	767	1	10484	3	N	-0-					-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	734	1	8518	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	774	1	8548	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	759	1	8749	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	8245	-0-	-1655	-0-	731	1	7514	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8290	-0-	-1940	-0-	754	1	7536	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

05	6665	X	5788	-0-	-877	-0-	30	1	5758	3	N	-0-			-0-
06	6570	X	6516	-0-	-54	-0-	34	1	6482	3	N	-0-			-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	50	1	6938	3	N	-0-			-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	37	1	6996	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	35	1	6449	3	N	-0-			-0-
*10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	37	1	6962	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	54	1	10446	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	9250	-0-	-1580	-0-	48	1	9202	3	N	-0-			-0-
07	11191	X	8813	-0-	-2378	-0-	63	1	8750	3	N	-0-			-0-
08	11191	X	9325	-0-	-1866	-0-	49	1	9276	3	N	-0-			-0-
09	10170	X	10047	-0-	-123	-0-	55	1	9992	3	N	-0-			-0-
10	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	56	1	10345	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

05	16616	X	14122	-0-	-2494	-0-	72	1	14050	3	N	-0-			-0-
06	15510	X	13967	-0-	-1543	-0-	72	1	13895	3	N	-0-			-0-
07	16027	X	14081	-0-	-1946	-0-	101	1	13980	3	N	-0-			-0-
08	14570	X	13383	-0-	-1187	-0-	71	1	13312	3	N	-0-			-0-
09	13980	X	12895	-0-	-1085	-0-	70	1	12825	3	N	-0-			-0-
*10	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	90	1	16765	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

05	9548	X	8743	-0-	-805	-0-	384	1	8359	3	N	-0-			-0-
06	9240	X	6482	-0-	-2758	-0-	285	1	6197	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	61	1	8488	3	N	-0-			-0-
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	49	1	9329	3	N	-0-			-0-
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	47	1	8570	3	N	-0-			-0-
*10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	49	1	9042	3	N	-0-			-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

05	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	638	1	3421	3	N	-0-			65
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	616	1	3128	3	N	-0-			65
07	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	644	1	3373	3	N	-0-			65
08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	636	1	3035	3	N	-0-			65
09	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	616	1	2843	3	N	-0-			65
10	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	634	1	2573	3	N	20			85
							22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	65	1	12689	3	Y	-0-					-0-
06	11670	X	11335	-0-	-335	-0-	59	1	11262	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	12059	X	11552	-0-	-507	-0-	82	1	11467	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	56	1	10635	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10022	-0-	-1648	-0-	55	1	9956	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	12059	X	10769	-0-	-1290	-0-	58	1	10710	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

05	15190	X	13787	-0-	-1403	-0-	13787	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	13331	-0-	-1369	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	11904	-0-	-2883	-0-	11904	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	3			N	-0-					-0-
09	13770	X	12882	-0-	-888	-0-	12882	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13197	-0-	-598	-0-	13197	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

05	16740	X	16525	-0-	-215	-0-	16525	3			N	-0-					-0-
06	16140	X	16082	-0-	-58	-0-	16082	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14204	-0-	-2474	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	15924	-0-	-599	-0-	15924	3			N	-0-					-0-
09	16080	X	15691	-0-	-389	-0-	15691	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	16226	-0-	-390	-0-	16226	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

05	13113	X	11920	-0-	-1193	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	10973	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	12076	-0-	-138	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	11355	-0-	-1785	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
10	13578	X	11836	-0-	-1742	-0-	11836	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

05	14260	X	13510	-0-	-750	-0-	69	1	13441	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12481	-0-	-1319	-0-	65	1	12416	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13075	-0-	-1185	-0-	93	1	12982	3	N	-0-					-0-
08	14198	X	13035	-0-	-1163	-0-	69	1	12966	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	12798	-0-	-582	-0-	70	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	13331	-0-	-185	-0-	71	1	13260	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

05	15934	X	14858	-0-	-1076	-0-	364	1	14494	3	N	-0-					-0-
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	79	1	15270	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	10654	-0-	-1684	-0-	76	1	10578	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	10526	-0-	-4323	-0-	55	1	10471	3	N	-0-					-0-
09	15360	X	10105	-0-	-5255	-0-	330	1	9775	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	10421	-0-	-5451	-0-	426	1	9995	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	16137	-0-	-696	-0-	82	1	16055	3	Y	-0-			-0-
06	16620	X	14830	-0-	-1790	-0-	77	1	14753	3	Y	-0-			-0-
07	17174	X	15497	-0-	-1677	-0-	111	1	15386	3	Y	-0-			-0-
08	16988	X	15421	-0-	-1567	-0-	81	1	15340	3	Y	-0-			-0-
09	15990	X	14790	-0-	-1200	-0-	81	1	14709	3	Y	-0-			-0-
10	16151	X	15158	-0-	-993	-0-	81	1	15077	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

05	23343	X	21596	-0-	-1747	-0-	21596	3			N	-0-			-0-
06	22590	X	21185	-0-	-1405	-0-	21185	3			N	-0-			-0-
07	23343	X	19074	-0-	-4269	-0-	19074	3			N	-0-			-0-
08	22816	X	21323	-0-	-1493	-0-	21323	3			N	-0-			-0-
09	21720	X	20886	-0-	-834	-0-	20886	3			N	-0-			-0-
10	21886	X	21302	-0-	-584	-0-	21302	3			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

05	8401	X	4610	-0-	-3791	-0-	456	1	4154	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	5858	-0-	-2272	-0-	348	1	5510	3	N	-0-			-0-
07	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	950	1	7043	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7944	-0-	-116	-0-	936	1	7008	3	N	-0-			-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	154	1	6968	3	N	-0-			-0-
10	7998	X	7422	-0-	-576	-0-	40	1	7382	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

05	14167	X	12263	-0-	-1904	-0-	397	1	11866	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	12038	-0-	-1672	-0-	435	1	11603	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	429	1	12442	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	13130	-0-	-696	-0-	490	1	12640	2	N	-0-			-0-
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	421	1	12210	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	12716	-0-	-149	-0-	421	1	12295	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

05	16616	X	9489	-0-	-7127	-0-	504	1	8985	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	12951	-0-	-3129	-0-	468	1	12483	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	13418	-0-	-3198	-0-	447	1	12971	2	N	-0-			-0-
08	15934	X	13578	-0-	-2356	-0-	507	1	13071	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12744	-0-	-606	-0-	425	1	12319	2	N	-0-			-0-
*10	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	461	1	13457	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

05	28582	X	25184	-0-	-3398	-0-	815	1	24369	2	N	-0-			-0-
06	27660	X	24223	-0-	-3437	-0-	875	1	23348	2	N	-0-			-0-
07	28582	X	24774	-0-	-3808	-0-	826	1	23948	2	N	-0-			-0-
08	28582	X	24549	-0-	-4033	-0-	916	1	23633	2	N	-0-			-0-
09	25710	X	23607	-0-	-2103	-0-	787	1	22820	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	23010	-0-	-2162	-0-	762	1	22248	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

05	12741	X	12214	-0-	-527	-0-	62	1	12152	3	N	-0-			-0-
06	12150	X	11623	-0-	-527	-0-	60	1	11563	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	11664	-0-	-891	-0-	83	1	11581	3	N	-0-			-0-
08	12214	X	11678	-0-	-536	-0-	62	1	11616	3	N	-0-			-0-
09	11820	X	11028	-0-	-792	-0-	60	1	10968	3	N	-0-			-0-
10	12214	X	11176	-0-	-1038	-0-	60	1	11116	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	24	1	4698	3	N	-0-					125
06	5070	X	4191	-0-	-879	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					125
07	5239	X	3944	-0-	-1295	-0-	28	1	3916	3	N	-0-					125
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	34	1	6376	3	N	20					145
							22	9									
09	4560	X	3221	-0-	-1339	-0-	18	1	3203	3	N	-0-					145
10	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	22	1	4176	3	N	11					156
							12	9									

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	96	1	18750	3	N	-0-					-0-
06	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	89	1	17193	3	N	-0-					-0-
07	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	128	1	17828	3	N	-0-					-0-
08	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	97	1	18255	3	N	-0-					-0-
09	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	96	1	17414	3	N	-0-					-0-
*10	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	95	1	17678	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	771	1	5192	3	N	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	746	1	4929	3	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	781	1	5093	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	769	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	745	1	4627	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	769	1	4675	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	44	1	8615	3	Y	63					83
							69	9									
06	8610	X	8068	-0-	-542	-0-	42	1	8026	3	Y	-0-					83
07	8897	X	8212	-0-	-685	-0-	59	1	8153	3	Y	-0-					83
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	41	1	7728	3	Y	-0-					83
09	8460	X	7817	-0-	-643	-0-	43	1	7774	3	Y	-0-					83
*10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	53	1	9779	3	Y	-0-					83

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	8886	-0-	-3111	-0-	1158	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	735	1	11096	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11342	-0-	-469	-0-	378	1	10964	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	408	1	10535	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	10901	-0-	-919	-0-	363	1	10538	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11153	-0-	-1061	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11843	-0-	-61	-0-	80	1	11621	3	Y	129	5	1			132
							142	9									
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	78	1	11205	3	Y	103	181	1			54
							113	9									
07	11532	X	11244	-0-	-288	-0-	106	1	11057	3	Y	74					128
							81	9									
08	11842	X	11456	-0-	-386	-0-	79	1	11191	3	Y	169	175	1			122
							186	9									
09	11460	X	10883	-0-	-577	-0-	79	1	10725	3	Y	72	178	1			16
							79	9									
10	11842	X	11292	-0-	-550	-0-	79	1	11068	3	Y	132					148
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	15708	-0-	-443	-0-	1156	1	14552	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	13758	-0-	-1842	-0-	1099	1	12659	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	15192	-0-	-928	-0-	1061	1	14131	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	11466	-0-	-4251	-0-	806	1	10660	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14347	-0-	-863	-0-	1023	1	13324	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	14363	-0-	-1354	-0-	1082	1	13281	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10547	-0-	-985	-0-	777	1	9770	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10105	-0-	-1055	-0-	807	1	9298	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	9885	-0-	-1554	-0-	690	1	9195	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	708	1	9368	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	9465	-0-	-1455	-0-	675	1	8790	2	N	-0-			-0-
*10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	813	1	9989	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	17643	-0-	-337	-0-	90	1	17553	3	N	-0-			-0-
06	17160	X	16638	-0-	-522	-0-	86	1	16552	3	N	-0-			-0-
07	17732	X	17311	-0-	-421	-0-	124	1	17187	3	N	-0-			-0-
08	17732	X	17004	-0-	-728	-0-	90	1	16914	3	N	-0-			-0-
09	17070	X	15759	-0-	-1311	-0-	86	1	15673	3	N	-0-			-0-
10	17639	X	15897	-0-	-1742	-0-	85	1	15812	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	335	1	8864	3	N	-0-			-0-
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	46	1	8801	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8977	-0-	-199	-0-	64	1	8913	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8761	-0-	-446	-0-	46	1	8715	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	46	1	8344	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	8490	-0-	-717	-0-	45	1	8445	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	15094	-0-	-65	-0-	443	1	14651	3	N	-0-			-0-
06	14670	X	14439	-0-	-231	-0-	426	1	14013	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	14016	-0-	-1143	-0-	414	1	13602	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	13431	-0-	-1666	-0-	425	1	13006	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	12785	-0-	-1825	-0-	383	1	12402	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	13147	-0-	-1950	-0-	402	1	12745	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	13238	-0-	-216	-0-	68	1	13170	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12404	-0-	-646	-0-	64	1	12340	3	N	-0-			-0-
07	13702	X	12007	-0-	-1695	-0-	86	1	11921	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	12303	-0-	-1399	-0-	65	1	12238	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	11785	-0-	-1475	-0-	64	1	11721	3	N	-0-			-0-
10	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	66	1	12199	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	14366	-0-	-731	-0-	73	1	14293	3	N	-0-			-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	75	1	14401	3	N	-0-			-0-
07	14818	X	14645	-0-	-173	-0-	105	1	14540	3	N	-0-			-0-
08	14353	X	14311	-0-	-42	-0-	75	1	14236	3	N	-0-			-0-
09	14490	X	13491	-0-	-999	-0-	74	1	13417	3	N	-0-			-0-
10	14973	X	13432	-0-	-1541	-0-	72	1	13360	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	21602	-0-	-1679	-0-	110	1	21492	3	N	-0-					-0-
06	22530	X	20630	-0-	-1900	-0-	107	1	20523	3	N	-0-					-0-
07	22506	X	20992	-0-	-1514	-0-	150	1	20842	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	20611	-0-	-1895	-0-	109	1	20502	3	N	-0-					-0-
09	21330	X	19757	-0-	-1573	-0-	108	1	19649	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	20399	-0-	-1208	-0-	109	1	20290	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

05	11532	X	10442	-0-	-1090	-0-	338	1	10104	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	8632	-0-	-2528	-0-	312	1	8320	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	330	1	9556	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	9577	-0-	-1986	-0-	357	1	9220	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9891	-0-	-1299	-0-	330	1	9561	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	329	1	9612	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	361	1	10776	2	N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	388	1	10357	2	N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	350	1	10134	2	N	-0-					-0-
08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	381	1	9824	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	325	1	9425	2	N	-0-					-0-
*10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	330	1	9626	2	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

05	8711	X	5858	-0-	-2853	-0-	30	1	5828	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5481	-0-	-699	-0-	28	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	40	1	5506	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	29	1	5395	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4724	-0-	-1876	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	1566	-0-	-4293	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

05	10509	X	9314	-0-	-1195	-0-	48	1	9266	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9294	-0-	-666	-0-	48	1	9246	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	68	1	9402	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	50	1	9361	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	49	1	9000	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9396	-0-	-214	-0-	50	1	9346	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

05	14353	X	13351	-0-	-1002	-0-	68	1	13283	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	67	1	12833	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13046	-0-	-842	-0-	93	1	12953	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	12956	-0-	-684	-0-	68	1	12888	3	N	-0-					-0-
*09	13020	X	12500	-0-	-520	-0-	68	1	12432	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12907	-0-	-454	-0-	69	1	12838	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13258	-0-	-661	-0-	67	1	13129	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	13350	X	12703	-0-	-647	-0-	65	1	12598	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
07	13795	X	13109	-0-	-686	-0-	93	1	12975	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
08	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	68	1	12765	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
09	12840	X	12245	-0-	-595	-0-	67	1	12139	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
10	13268	X	12104	-0-	-1164	-0-	65	1	12018	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

05	10602	X	10050	-0-	-552	-0-	51	1	9999	3	Y	-0-					38
06	10320	X	9535	-0-	-785	-0-	49	1	9486	3	Y	-0-					38
07	10664	X	9786	-0-	-878	-0-	69	1	9640	3	Y	70					108
							77	9									
08	10354	X	9061	-0-	-1293	-0-	48	1	9013	3	Y	-0-					108
09	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	53	1	9726	3	Y	-0-					108
10	10044	X	9948	-0-	-96	-0-	53	1	9808	3	Y	79	185	1			2
							87	9									

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	407	1	6827	3	Y	-0-					10
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	396	1	6955	3	Y	-0-					10
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	420	1	6619	3	Y	-0-					10
08	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	405	1	6156	3	Y	-0-					10
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	395	1	6374	3	Y	-0-					10
10	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	406	1	6305	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

05	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	698	1	20858	2	N	-0-					-0-
06	20130	X	18409	-0-	-1721	-0-	665	1	17744	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	17180	-0-	-3621	-0-	573	1	16607	2	N	-0-					-0-
08	20801	X	10781	-0-	-10020	-0-	421	1	10360	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	18478	-0-	-1652	-0-	616	1	17862	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	19082	-0-	-1719	-0-	632	1	18450	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

05	6045	X	5770	-0-	-275	-0-	29	1	5741	3	Y	-0-					28
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	29	1	5491	3	Y	-0-					28
07	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	40	1	5623	3	Y	-0-					28
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	29	1	5543	3	Y	-0-					28
09	5640	X	5365	-0-	-275	-0-	29	1	5336	3	Y	-0-					28
10	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	30	1	5534	3	Y	-0-					28

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

05	18104	X	17668	-0-	-436	-0-	17668	3			N	-0-					-0-
06	17520	X	17133	-0-	-387	-0-	17133	3			N	-0-					-0-
07	18104	X	15307	-0-	-2797	-0-	15307	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	17551	-0-	-367	-0-	17551	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	16950	-0-	-180	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
10	17701	X	17450	-0-	-251	-0-	17450	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	19785	-0-	-1543	-0-	1457	1	18328	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	18490	-0-	-2150	-0-	1477	1	17013	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	18681	-0-	-2089	-0-	1304	1	17377	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	19108	-0-	-1290	-0-	1343	1	17765	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	18742	-0-	-398	-0-	1336	1	17406	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	19136	-0-	-642	-0-	1441	1	17695	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	48	1	9389	3	N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	44	1	8457	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8606	-0-	-1469	-0-	61	1	8545	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	8395	-0-	-1680	-0-	44	1	8351	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	8007	-0-	-1743	-0-	44	1	7963	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	8262	-0-	-1162	-0-	44	1	8218	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	78	1	15271	3	N	-0-					-0-
06	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	77	1	14742	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	14901	-0-	-1095	-0-	106	1	14795	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	14550	-0-	-1446	-0-	77	1	14473	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14251	-0-	-629	-0-	78	1	14173	3	N	-0-					-0-
10	15345	X	14771	-0-	-574	-0-	79	1	14692	3	N	-0-					-0-

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8921	-0-	-782	-0-	61	1	8860	3	Y	-0-					-0-
06	9270	X	8556	-0-	-714	-0-	59	1	8497	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	84	1	8753	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8588	-0-	-1146	-0-	60	1	8528	3	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8132	-0-	-1288	-0-	59	1	8073	3	Y	-0-					-0-
*10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	64	1	8976	3	Y	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8767	-0-	-316	-0-	44	1	8541	3	Y	165	173	1			53
							182	9									
06	DLQ G-10		8581	-0-	8581	8581	43	1	8333	3	Y	186	180	1			59
							205	9									
07	DLQ G-10		8757	-0-	8757	17338	61	1	8541	3	Y	141	185	1			15
							155	9									
08	25897	X	8559	-0-	-17338	-0-	45	1	8514	3	Y	-0-					15
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	44	1	8085	3	Y	179					194
							197	9									
10	8866	X	8598	-0-	-268	-0-	45	1	8435	3	Y	107	176	1			125
							118	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	24617	-0-	-2198	-0-	1812	1	22805	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	23401	-0-	-1709	-0-	1869	1	21532	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	23868	-0-	-2079	-0-	1667	1	22201	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	23975	-0-	-1321	-0-	1685	1	22290	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	23168	-0-	-1132	-0-	1652	1	21516	2	N	-0-					-0-
10	24614	X	23787	-0-	-827	-0-	1791	1	21996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	250	1	8278	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	7577	-0-	-1513	-0-	224	1	7353	3	N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1168	1	8868	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8356	-0-	-1037	-0-	599	1	7757	3	N	-0-					-0-
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	682	1	7907	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	8490	-0-	-1554	-0-	954	1	7536	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	9863	-0-	-5513	-0-	319	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	11130	-0-	-3210	-0-	402	1	10728	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12990	-0-	-1332	-0-	433	1	12557	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12871	-0-	-1110	-0-	480	1	12391	2	N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	420	1	12187	2	N	-0-					-0-
*10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	441	1	12862	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	46	1	8762	3	N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	68	1	9442	3	N	-0-					-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	53	1	9953	3	N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	50	1	9083	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9209	-0-	-308	-0-	49	1	9160	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	18543	-0-	-677	-0-	95	1	18448	3	N	-0-					-0-
06	18360	X	17246	-0-	-1114	-0-	89	1	17157	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	17746	-0-	-1071	-0-	127	1	17619	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17734	-0-	-1083	-0-	93	1	17641	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	16916	-0-	-1294	-0-	92	1	16824	3	N	-0-					-0-
10	18538	X	17530	-0-	-1008	-0-	94	1	17436	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7084	-0-	-697	-0-	36	1	7048	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	35	1	6765	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	49	1	6762	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6336	-0-	-1228	-0-	33	1	6303	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6417	-0-	-453	-0-	35	1	6382	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6916	-0-	-183	-0-	37	1	6879	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	22247	-0-	-879	-0-	113 19	1 9	22115	3	Y	17	48	1			-0-
06	22380	X	21420	-0-	-960	-0-	111 3	1 9	21306	3	Y	3	3	1			-0-
07	23126	X	21878	-0-	-1248	-0-	156	1	21722	3	Y	-0-					-0-
08	22785	X	21629	-0-	-1156	-0-	114	1	21515	3	Y	-0-					-0-
09	21750	X	20739	-0-	-1011	-0-	113	1	20626	3	Y	-0-					-0-
10	22258	X	21597	-0-	-661	-0-	115	1	21482	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11661	-0-	-646	-0-	59	1	11524	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
06	11700	X	11086	-0-	-614	-0-	57	1	10954	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	12090	X	11382	-0-	-708	-0-	81	1	11224	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	11966	X	11298	-0-	-668	-0-	59	1	11163	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
09	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	58	1	10617	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
10	11656	X	11088	-0-	-568	-0-	59	1	10942	3	Y	79	68	0	11	1	-0-
							87	9									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	85	1	16554	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	14423	-0-	-1657	-0-	75	1	14348	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	15065	-0-	-1706	-0-	108	1	14957	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	14998	-0-	-1773	-0-	79	1	14919	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	83	1	15095	3	N	-0-					-0-
10	16647	X	14264	-0-	-2383	-0-	76	1	14188	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7431	-0-	-1156	-0-	38	1	7393	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
07	8587	X	8409	-0-	-178	-0-	60	1	8349	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	44	1	8263	3	N	-0-					-0-
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	43	1	7776	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7647	-0-	-754	-0-	41	1	7606	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	14383	-0-	-2140	-0-	73	1	14310	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	14690	-0-	-1030	-0-	76	1	14602	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	16058	X	15568	-0-	-490	-0-	111	1	15457	3	Y	-0-					-0-
08	15965	X	15429	-0-	-536	-0-	81	1	15348	3	Y	-0-					-0-
09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	80	1	14651	3	Y	-0-					-0-
10	15562	X	15160	-0-	-402	-0-	81	1	15067	3	Y	11	6	1			5
							12	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30380	X	29355	-0-	-1025	-0-	150	1	29183	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
06	29400	X	28049	-0-	-1351	-0-	145	1	27883	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	30287	X	28673	-0-	-1614	-0-	205	1	28447	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	29977	X	28003	-0-	-1974	-0-	147	1	27835	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	28620	X	27125	-0-	-1495	-0-	148	1	26957	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
10	29357	X	28011	-0-	-1346	-0-	150	1	27840	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11830	-0-	-601	-0-	60	1	11770	3	N	-0-					18
06	11820	X	11356	-0-	-464	-0-	59	1	11261	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
07	11997	X	11668	-0-	-329	-0-	83	1	11583	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11873	X	11632	-0-	-241	-0-	61	1	11571	3	Y	-0-					-0-
09	11460	X	11016	-0-	-444	-0-	60	1	10956	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	11383	-0-	-459	-0-	61	1	11319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6897	-0-	-1039	-0-	921	1	5976	3	N	-0-					8
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	894	1	5867	3	N	-0-					8
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	948	1	6815	3	N	-0-					8
08	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	936	1	5986	3	N	44					52
							48	9									
09	7230	X	5284	-0-	-1946	-0-	845	1	4439	3	N	-0-					52
10	7750	X	6837	-0-	-913	-0-	927	1	5910	3	N	-0-					52

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12763	-0-	-257	-0-	65	1	12698	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	10661	-0-	-2119	-0-	55	1	10606	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12426	-0-	-780	-0-	89	1	12337	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	12103	-0-	-1103	-0-	64	1	12039	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11439	-0-	-921	-0-	62	1	11377	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	11631	-0-	-1141	-0-	62	1	11569	3	N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11805	-0-	-37	-0-	60	1	11705	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
06	11460	X	10964	-0-	-496	-0-	57	1	10870	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	11842	X	9435	-0-	-2407	-0-	67	1	9336	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	59	1	11130	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
09	11430	X	10734	-0-	-696	-0-	58	1	10640	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	61	1	11293	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	9009	-0-	-136	-0-	46	1	8963	3	Y	-0-					-0-
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	Y	-0-					-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	65	1	9044	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	47	1	8907	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8469	-0-	-321	-0-	46	1	8423	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8683	-0-	-400	-0-	46	1	8637	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3093	-0-	-1123	-0-	16 1 24 9		3053	3	N	22					167
06	3570	X	2958	-0-	-612	-0-	15 1 47 9		2896	3	N	43	183	1			27
07	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	20 1 37 9		2830	3	N	34					61
08	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	15 1 37 9		2839	3	N	34					95
09	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	15 1 42 9		2736	3	N	38					133
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	15 1 41 9		2850	3	N	37					170

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	972 1 74 9		14202	3	N	67	182	1			38
06	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	936 1 84 9		12622	3	N	76					114
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	990 1 22 9		12591	3	N	20					134
08	15252	X	13489	-0-	-1763	-0-	965 1 45 9		12479	3	N	41					175
09	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	951 1 39 9		14811	3	N	35	171	1			39
*10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	987 1		16359	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	12135	-0-	-48	-0-	975	1	11044	3	Y	105	170	1			39
							116	9									
06	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	909	1	7453	3	Y	-0-					39
07	11253	X	8701	-0-	-2552	-0-	955	1	7746	3	Y	-0-					39
08	11253	X	8046	-0-	-3207	-0-	937	1	7109	3	Y	-0-					39
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	926	1	10230	3	Y	-0-					39
10	11253	X	10611	-0-	-642	-0-	951	1	9660	3	Y	-0-					39

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	24555	-0-	-2043	-0-	125	1	24430	3	N	-0-					-0-
06	25230	X	23175	-0-	-2055	-0-	120	1	23055	3	N	-0-					-0-
07	25482	X	23591	-0-	-1891	-0-	168	1	23423	3	N	-0-					-0-
08	25358	X	23613	-0-	-1745	-0-	124	1	23489	3	N	-0-					-0-
09	24030	X	22614	-0-	-1416	-0-	123	1	22491	3	N	-0-					-0-
10	24552	X	23358	-0-	-1194	-0-	125	1	23233	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	1305	-0-	-5298	-0-	659	1	646	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	2571	-0-	-5272	-0-	14	1	2557	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	33	1	5927	3	N	-0-					-0-
*10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	26	1	4821	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	16889	-0-	-905	-0-	86	1	16803	3	N	-0-					-0-
06	16740	X	16031	-0-	-709	-0-	83	1	15948	3	N	-0-					-0-
07	17298	X	16375	-0-	-923	-0-	117	1	16258	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	16262	-0-	-1036	-0-	86	1	16176	3	N	-0-					-0-
09	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	85	1	15491	3	N	-0-					-0-
10	16895	X	16084	-0-	-811	-0-	86	1	15998	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	13096	-0-	-420	-0-	67	1	13029	3	Y	-0-					-0-
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	65	1	12594	3	Y	-0-					-0-
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	92	1	12782	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12302	-0-	-625	-0-	65	1	12237	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11548	-0-	-962	-0-	63	1	11485	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	63	1	11637	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10776	-0-	-229	-0-	54	1	10608	3	Y	104	104	1			7
							114	9									
06	10470	X	9902	-0-	-568	-0-	51	1	9844	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	10788	X	10312	-0-	-476	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					7
08	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	55	1	10288	3	Y	-0-					7
09	10440	X	9968	-0-	-472	-0-	54	1	9914	3	Y	-0-					7
10	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	55	1	10208	3	Y	35	35	1			7
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	15659	-0-	-895	-0-	80	1	15579	3	N	-0-					-0-
06	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	77	1	14837	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	14978	-0-	-1359	-0-	107	1	14871	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14745	-0-	-1437	-0-	78	1	14667	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	14288	-0-	-1042	-0-	78	1	14210	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14903	-0-	-752	-0-	80	1	14823	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	17650	-0-	-454	-0-	90	1	17560	3	N	-0-					-0-
06	17520	X	16912	-0-	-608	-0-	87	1	16825	3	N	-0-					-0-
07	18104	X	17063	-0-	-1041	-0-	122	1	16941	3	N	-0-					-0-
08	17856	X	16247	-0-	-1609	-0-	86	1	16161	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	15639	-0-	-1431	-0-	85	1	15554	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	16756	-0-	-883	-0-	90	1	16666	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	16512	-0-	-538	-0-	84	1	16428	3	N	-0-					17
06	16380	X	15937	-0-	-443	-0-	82	1	15847	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
07	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	116	1	16131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	16523	X	15983	-0-	-540	-0-	84	1	15899	3	Y	-0-					-0-
*09	15990	X	15298	-0-	-692	-0-	83	1	15215	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	15867	-0-	-656	-0-	85	1	15781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	20554	-0-	-867	-0-	105	1	20449	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	19780	-0-	-800	-0-	102	1	19678	3	N	-0-					-0-
07	21173	X	20097	-0-	-1076	-0-	143	1	19954	3	N	-0-					-0-
08	20925	X	19800	-0-	-1125	-0-	104	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	20040	X	18858	-0-	-1182	-0-	103	1	18755	3	N	-0-					-0-
10	20553	X	19419	-0-	-1134	-0-	104	1	19315	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12987	-0-	-529	-0-	66	1	12921	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12186	-0-	-894	-0-	63	1	12123	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12407	-0-	-1109	-0-	89	1	12318	3	N	-0-					-0-
08	13423	X	12068	-0-	-1355	-0-	64	1	12004	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	12015	-0-	-555	-0-	66	1	11949	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	12528	-0-	-461	-0-	67	1	12461	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	42	1	6144	3	N	20					131
							22	9									
06	6390	X	5880	-0-	-510	-0-	40	1	5823	3	N	15					146
							17	9									
07	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	56	1	5772	3	N	-0-					146
08	6603	X	5721	-0-	-882	-0-	40	1	5681	3	N	-0-					146
09	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	39	1	5347	3	N	20					166
							22	9									
10	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	42	1	5858	3	N	1					167
							1	9									

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9143	-0-	-467	-0-	47	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	8956	-0-	-344	-0-	46	1	8910	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9518	-0-	-92	-0-	68	1	9450	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	48	1	9043	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8569	-0-	-401	-0-	47	1	8522	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	8711	-0-	-806	-0-	47	1	8664	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	71	1	10370	3	Y	26					107
							29	9									
06	10200	X	9865	-0-	-335	-0-	68	1	9773	3	Y	22	71	1			58
							24	9									
07	10540	X	9933	-0-	-607	-0-	94	1	9820	3	Y	17	3	1			72
							19	9									
08	10540	X	9723	-0-	-817	-0-	68	1	9625	3	Y	27					99
							30	9									
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-	67	1	9125	3	Y	24					123
							26	9									
10	10478	X	9407	-0-	-1071	-0-	67	1	9318	3	Y	20					143
							22	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	21148	-0-	-2164	-0-	108	1	21004	3	Y	33	61	1			-0-
							36	9									
06	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	114	1	21892	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
07	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	158	1	21975	3	Y	14					23
							15	9									
08	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	117	1	22009	3	Y	17	40	1			-0-
							19	9									
09	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	114	1	20852	3	Y	16	3	1			13
							18	9									
*10	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	123	1	22873	3	Y	19					32
							21	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	16046	-0-	-911	-0-	82	1	15964	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	15389	-0-	-1021	-0-	80	1	15309	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15861	-0-	-1096	-0-	113	1	15748	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	15606	-0-	-607	-0-	82	1	15524	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	15071	-0-	-469	-0-	82	1	14989	3	N	-0-					-0-
10	16058	X	15473	-0-	-585	-0-	83	1	15390	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	9994	-0-	-5568	-0-	51	1	9943	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	9814	-0-	-1136	-0-	51	1	9763	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	9220	-0-	-2095	-0-	66	1	9154	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	9874	-0-	-449	-0-	52	1	9822	3	N	-0-					-0-
09	9810	X	9537	-0-	-273	-0-	52	1	9485	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	7713	-0-	-2424	-0-	41	1	7672	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

05	14446	X	13573	-0-	-873	-0-	69	1	13504	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	12960	-0-	-930	-0-	67	1	12893	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13249	-0-	-732	-0-	95	1	13154	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	13049	-0-	-839	-0-	69	1	12980	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	12375	-0-	-945	-0-	68	1	12307	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	12708	-0-	-870	-0-	68	1	12640	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	927	1	7375	2	N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	875	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	831	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6720	-0-	-1588	-0-	789	1	5931	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5888	-0-	-2152	-0-	726	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	863	1	6413	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

05	12710	X	11674	-0-	-1036	-0-	79	1	11565	3	N	27					69
							30	9									
06	12060	X	11290	-0-	-770	-0-	78	1	11187	3	N	23					92
							25	9									
07	12214	X	11527	-0-	-687	-0-	110	1	11393	3	N	22					114
							24	9									
08	12121	X	11310	-0-	-811	-0-	79	1	11209	3	N	20					134
							22	9									
09	11460	X	11120	-0-	-340	-0-	81	1	10998	3	N	37	159	1			12
							41	9									
10	11687	X	10996	-0-	-691	-0-	78	1	10918	3	N	-0-					12

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	52	1	10132	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	9300	X	8998	-0-	-302	-0-	64	1	8934	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	7837	-0-	-2362	-0-	41	1	7796	3	N	-0-					-0-
09	9870	X	7686	-0-	-2184	-0-	42	1	7644	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	5974	-0-	-4225	-0-	32	1	5942	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	1498	-0-	-6469	-0-	903	1	573	3	N	20					120
							22	9									
06	7710	X	2946	-0-	-4764	-0-	884	1	2040	3	N	20					140
							22	9									
07	7967	X	3825	-0-	-4142	-0-	920	1	2883	3	N	20					160
							22	9									
08	7285	X	4302	-0-	-2983	-0-	917	1	3362	3	N	21					181
							23	9									
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	897	1	3746	3	N	10					191
							11	9									
*10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	928	1	4062	3	N	-0-					191

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

05	16275	X	15103	-0-	-1172	-0-	489	1	14614	2	N	-0-					-0-
06	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	564	1	15049	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	16009	-0-	-49	-0-	534	1	15475	2	N	-0-					-0-
08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	586	1	15125	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	13624	-0-	-1976	-0-	454	1	13170	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	489	1	14283	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	68	1	13344	3	N	-0-					-0-
06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	67	1	12984	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	4954	-0-	-9213	-0-	35	1	4919	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	3634	-0-	-10533	-0-	19	1	3615	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	7128	-0-	-6582	-0-	39	1	7089	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	8843	-0-	-4642	-0-	47	1	8796	3	N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

05	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	109	1	21283	3	N	-0-					-0-
06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	104	1	20096	3	N	-0-					-0-
07	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	146	1	20333	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	17943	-0-	-1556	-0-	95	1	17848	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	17432	-0-	-1438	-0-	95	1	17337	3	N	-0-					-0-
*10	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	106	1	19779	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

05	16802	X	15655	-0-	-1147	-0-	80	1	15575	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	14951	-0-	-1309	-0-	77	1	14874	3	N	-0-					-0-
07	16802	X	15592	-0-	-1210	-0-	111	1	15481	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15132	-0-	-1019	-0-	80	1	15052	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	13667	-0-	-1663	-0-	75	1	13592	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14026	-0-	-1629	-0-	75	1	13951	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

05	15872	X	11592	-0-	-4280	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
06	15360	X	629	-0-	-14731	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	15005	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	15408	-0-	-216	-0-	15408	3			N	-0-					-0-
09	14880	X	14792	-0-	-88	-0-	14792	3			N	-0-					-0-
*10	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13731	-0-	-1149	-0-	70	1	13661	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	13190	-0-	-1210	-0-	68	1	13122	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	13294	-0-	-1586	-0-	95	1	13199	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	12959	-0-	-1270	-0-	68	1	12891	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12148	-0-	-1262	-0-	66	1	12082	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	12774	-0-	-959	-0-	68	1	12706	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4748	-0-	-1111	-0-	919	1	3829	3	N	-0-					13
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	895	1	4756	3	N	-0-					13
07	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	928	1	3973	3	N	-0-					13
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	919	1	3857	3	N	173	162	1			24
							190	9									
09	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	894	1	4455	3	N	-0-					24
10	5828	X	5260	-0-	-568	-0-	922	1	4338	3	N	-0-					24

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12502	-0-	-766	-0-	64	1	12438	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11534	-0-	-1306	-0-	60	1	11474	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12255	-0-	-920	-0-	88	1	12167	3	N	-0-					-0-
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	69	1	12955	3	N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	66	1	12046	3	N	-0-					-0-
10	12493	X	12170	-0-	-323	-0-	65	1	12105	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	11	1	2173	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	15	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	19255	-0-	-616	-0-	98	1	19157	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	18669	-0-	-561	-0-	97	1	18572	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	18919	-0-	-921	-0-	135	1	18784	3	N	-0-					-0-
08	19530	X	18688	-0-	-842	-0-	98	1	18590	3	N	-0-					-0-
09	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	99	1	17971	3	N	-0-					-0-
10	19282	X	18600	-0-	-682	-0-	99	1	18501	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7952	-0-	-356	-0-	54	1	7867	3	N	28					128
							31	9									
06	7860	X	7612	-0-	-248	-0-	52	1	7534	3	N	24					152
							26	9									
07	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	74	1	7705	3	N	7					159
							8	9									
08	8091	X	7802	-0-	-289	-0-	55	1	7702	3	N	41	183	1			17
							45	9									
09	7740	X	7358	-0-	-382	-0-	54	1	7304	3	N	-0-					17
10	7967	X	7746	-0-	-221	-0-	55	1	7672	3	N	17					34
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	33	1	6431	3	N	-0-					57
06	6300	X	6254	-0-	-46	-0-	32	1	6222	3	N	-0-					57
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	45	1	6323	3	N	-0-					57
08	6479	X	4081	-0-	-2398	-0-	21	1	4036	3	N	22					79
							24	9									
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	32	1	5905	3	N	-0-					79
10	6479	X	5928	-0-	-551	-0-	32	1	5896	3	N	-0-					79

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	4467	-0-	-3314	-0-	856	1	3611	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	839	1	5490	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	878	1	5678	3	Y	-0-					-0-
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	865	1	6010	3	Y	42					42
							46	9									
09	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	771	1	4821	3	Y	-0-					42
10	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	866	1	5463	3	Y	-0-					42

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7487	-0-	-759	-0-	51	1	7404	3	Y	29					75
							32	9									
06	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	53	1	7658	3	Y	19					94
							21	9									
07	DLQ G-10		7730	-0-	7730	15462	73	1	7640	3	Y	15					109
							17	9									
08	23083	X	7621	-0-	-15462	-0-	54	1	7557	3	Y	9					118
							10	9									
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	50	1	6815	3	Y	12					130
							13	9									
10	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	56	1	7754	3	Y	39	166	1			3
							43	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9114	-0-	-558	-0-	47	1	9067	3	N	-0-					41
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	43	1	8334	3	N	12					53
							13	9									
07	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	64	1	8889	3	N	-0-					53
08	9300	X	8607	-0-	-693	-0-	45	1	8505	3	N	52					105
							57	9									
09	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	47	1	8492	3	N	-0-					105
10	9114	X	5983	-0-	-3131	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					105

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	26	1	3826	3	N	37					158
							41	9									
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	25	1	3611	3	N	10	145	1			23
							11	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	35	1	3617	3	N	33					56
							36	9									
08	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	25	1	3576	3	N	23					79
							25	9									
09	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	25	1	3418	3	N	25					104
							28	9									
10	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	26	1	3554	3	N	21					125
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	920	1	4036	3	N	-0-					8
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	890	1	3827	3	N	195	190	1			13
							215	9									
07	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	926	1	3800	3	N	-0-					13
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	919	1	3804	3	N	-0-					13
09	4920	X	4557	-0-	-363	-0-	890	1	3667	3	N	-0-					13
10	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	919	1	3681	3	N	-0-					13

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	18810	-0-	-689	-0-	96	1	18714	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	18222	-0-	-648	-0-	94	1	18128	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	18322	-0-	-1177	-0-	131	1	18191	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	17131	-0-	-2151	-0-	90	1	17041	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	15148	-0-	-3062	-0-	83	1	15065	3	N	-0-					-0-
10	18817	X	18184	-0-	-633	-0-	97	1	18087	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	18265	-0-	-1141	-0-	93	1	18172	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17361	-0-	-879	-0-	90	1	17271	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	16687	-0-	-2161	-0-	119	1	16568	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17255	-0-	-1593	-0-	91	1	17164	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	17449	-0-	-221	-0-	95	1	17354	3	N	-0-					-0-
10	18259	X	17949	-0-	-310	-0-	96	1	17853	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	15736	-0-	-136	-0-	80	1	15643	3	Y	12					106
							13	9									
06	15420	X	15055	-0-	-365	-0-	78	1	14942	3	Y	32					138
							35	9									
07	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	109	1	15104	3	Y	-0-					138
08	15872	X	14994	-0-	-878	-0-	79	1	14893	3	Y	20					158
							22	9									
09	15240	X	14358	-0-	-882	-0-	78	1	14246	3	Y	31	189	1			-0-
							34	9									
10	15748	X	14547	-0-	-1201	-0-	78	1	14458	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	745	1	6175	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	4099	-0-	-1841	-0-	708	1	3391	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	754	1	5630	3	N	-0-					-0-
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	748	1	6557	3	N	-0-					-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	727	1	6661	3	N	-0-					-0-
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	747	1	6314	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	375	-0-	-675	-0-	375	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	605	-0-	-108	-0-	605	1			N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	16517	-0-	-1680	-0-	84	1	16433	3	N	-0-					-0-
06	17610	X	16052	-0-	-1558	-0-	83	1	15969	3	N	-0-					-0-
07	17918	X	17304	-0-	-614	-0-	124	1	17180	3	N	-0-					-0-
08	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	92	1	17414	3	N	-0-					-0-
09	16740	X	15848	-0-	-892	-0-	86	1	15762	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	16533	-0-	-765	-0-	88	1	16445	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	653	1	4712	3	Y	-0-					20
06	6240	X	5055	-0-	-1185	-0-	713	1	4341	3	Y	1					21
							1	9									
07	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	743	1	4204	3	Y	-0-					21
08	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	737	1	4561	3	Y	-0-					21
09	6090	X	4954	-0-	-1136	-0-	713	1	4210	3	Y	28	49	1			-0-
							31	9									
10	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	734	1	3920	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	23	1	4537	3	N	36					97
							40	9									
06	5670	X	4427	-0-	-1243	-0-	23	1	4354	3	N	45					142
							50	9									
07	5859	X	4483	-0-	-1376	-0-	32	1	4419	3	N	29					171
							32	9									
08	5859	X	4536	-0-	-1323	-0-	24	1	4481	3	N	28	166	1			33
							31	9									
09	5670	X	4054	-0-	-1616	-0-	22	1	3997	3	N	32					65
							35	9									
10	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	21	1	3982	3	N	39					104
							43	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	25	1	4775	3	N	53					176
							58	9									
*03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	27	1	5266	3	N	40					216
							44	9									
*04	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	25	1	4997	3	N	54					270
							59	9									
*05	5301	X	5276	-0-	-25	-0-	27	1	5184	3	N	59	183	1			146
							65	9									
*06	5130	X	5090	-0-	-40	-0-	26	1	5021	3	N	39					185
							43	9									
*07	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	37	1	5123	3	N	50					235
							55	9									
*08	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	27	1	5020	3	N	51					286
							56	9									
*09	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	27	1	4826	3	N	36	159	1			163
							40	9									
10	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	27	1	5094	3	N	57					220
							63	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	35	1	6880	3	N	65					119
							72	9									
06	6870	X	6634	-0-	-236	-0-	34	1	6527	3	N	66					185
							73	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	47	1	6486	3	N	47	168	1			64
							52	9									
08	7099	X	6603	-0-	-496	-0-	34	1	6505	3	N	58					122
							64	9									
09	6840	X	6395	-0-	-445	-0-	35	1	6295	3	N	59					181
							65	9									
10	6975	X	6651	-0-	-324	-0-	35	1	6538	3	N	71	168	1			84
							78	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9143	-0-	-498	-0-	47	1	9084	3	Y	11					69
							12	9									
06	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	45	1	8660	3	Y	1					70
							1	9									
07	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	63	1	8755	3	Y	-0-					70
08	9362	X	8608	-0-	-754	-0-	45	1	8555	3	Y	7					77
							8	9									
09	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	46	1	8443	3	Y	24	101	1			-0-
							26	9									
10	9145	X	8487	-0-	-658	-0-	45	1	8435	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	213	1	6193	3	N	15					20
							17	9									
06	6360	X	5614	-0-	-746	-0-	188	1	5357	3	N	63					83
							69	9									
07	6572	X	5051	-0-	-1521	-0-	168	1	4853	3	N	27					110
							30	9									
08	6572	X	5668	-0-	-904	-0-	201	1	5424	3	N	39					149
							43	9									
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	230	1	6617	3	N	7	138	1			18
							8	9									
*10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	240	1	6689	3	N	33					51
							36	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10320	-0-	-747	-0-	69	1	10003	3	N	225	177	1			77
							248	9									
06	10710	X	9876	-0-	-834	-0-	67	1	9590	3	N	199	175	1			101
							219	9									
07	10850	X	10128	-0-	-722	-0-	94	1	9795	3	N	217	190	1			128
							239	9									
08	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	69	1	9720	3	N	220	335	1			13
							242	9									
09	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	68	1	9290	3	N	204	181	1			36
							224	9									
10	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	68	1	9467	3	N	203	168	1			71
							223	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14714	-0-	-848	-0-	75	1	14639	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	14067	-0-	-993	-0-	73	1	13994	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	14114	-0-	-1138	-0-	101	1	14013	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	75	1	14095	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	12616	-0-	-1724	-0-	69	1	12547	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14132	-0-	-593	-0-	76	1	14056	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	23746	-0-	-744	-0-	121	1	23612	3	Y	12					91
							13	9									
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	117	1	22478	3	Y	23					114
							25	9									
07	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	167	1	23262	3	Y	-0-					114
08	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	123	1	23199	3	Y	19					133
							21	9									
09	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	121	1	22010	3	Y	10	143	1			-0-
							11	9									
*10	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	121	1	22490	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9151	-0-	-428	-0-	47	1	9104	3	Y	-0-					87
06	9240	X	8674	-0-	-566	-0-	45	1	8619	3	Y	9					96
							10	9									
07	9548	X	9023	-0-	-525	-0-	64	1	8940	3	Y	17					113
							19	9									
*08	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	47	1	8853	3	Y	32					145
							35	9									
*09	9090	X	8535	-0-	-555	-0-	47	1	8488	3	Y	-0-					145
10	9145	X	8674	-0-	-471	-0-	46	1	8627	3	Y	1	144	1			2
							1	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	20354	-0-	-354	-0-	104	1	20250	3	N	-0-					-0-
06	20430	X	19554	-0-	-876	-0-	101	1	19453	3	N	-0-					-0-
07	21111	X	19932	-0-	-1179	-0-	142	1	19790	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	19694	-0-	-1417	-0-	104	1	19590	3	N	-0-					-0-
09	19710	X	18978	-0-	-732	-0-	104	1	18874	3	N	-0-					-0-
10	20367	X	19589	-0-	-778	-0-	105	1	19484	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	13070	-0-	-694	-0-	67	1	12999	3	Y	4					12
							4	9									
06	12930	X	12610	-0-	-320	-0-	65	1	12532	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
07	13361	X	12976	-0-	-385	-0-	93	1	12882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	13361	X	12745	-0-	-616	-0-	67	1	12678	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	12615	-0-	-105	-0-	69	1	12546	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	12568	-0-	-514	-0-	67	1	12501	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7577	-0-	-1537	-0-	39	1	7538	3	N	-0-					76
06	7920	X	7222	-0-	-698	-0-	37	1	7185	3	N	-0-					76
07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	53	1	7343	3	N	-0-					76
08	7564	X	7489	-0-	-75	-0-	39	1	7267	3	N	166	171	1			71
							183	9									
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	36	1	6637	3	N	-0-					71
10	7564	X	7054	-0-	-510	-0-	38	1	7016	3	N	-0-					71

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	14240	-0-	-1446	-0-	73	1	14150	3	N	15					62
							17	9									
06	15180	X	14384	-0-	-796	-0-	74	1	14297	3	N	12					74
							13	9									
07	15686	X	14217	-0-	-1469	-0-	101	1	14098	3	N	16					90
							18	9									
08	15686	X	12864	-0-	-2822	-0-	67	1	12703	3	N	85					175
							94	9									
09	14370	X	14286	-0-	-84	-0-	78	1	14207	3	N	1	167	1			9
							1	9									
10	14849	X	12514	-0-	-2335	-0-	67	1	12416	3	N	28					37
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	20889	-0-	-935	-0-	107	1	20782	3	N	-0-					-0-
06	20910	X	19806	-0-	-1104	-0-	102	1	19704	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20506	-0-	-884	-0-	146	1	20360	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	20342	-0-	-1017	-0-	107	1	20235	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19399	-0-	-941	-0-	106	1	19293	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19763	-0-	-1131	-0-	106	1	19657	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	14	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	35	1	6655	3	N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	27	1	3802	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	N	-0-					-0-
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	26	1	4850	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	11097	-0-	-218	-0-	57	1	11040	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10368	-0-	-582	-0-	54	1	10314	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10496	-0-	-819	-0-	75	1	10421	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	10288	-0-	-1027	-0-	54	1	10234	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10056	-0-	-894	-0-	55	1	10001	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10375	-0-	-723	-0-	55	1	10320	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	25 65	1 9	4783	3	N	59					305
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	24 53	1 9	4649	3	N	48	179	1			174
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	35 51	1 9	4804	3	N	46					220
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	26 58	1 9	4809	3	N	53					273
09	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	25 44	1 9	4592	3	N	40	166	1			147
10	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	25 59	1 9	4641	3	N	54					201

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	53 34	1 9	7756	3	Y	31	163	1			5
06	7890	X	7531	-0-	-359	-0-	52 21	1 9	7458	3	Y	19					24
07	8153	X	7698	-0-	-455	-0-	73 23	1 9	7602	3	Y	21					45
08	8153	X	7671	-0-	-482	-0-	54 22	1 9	7595	3	Y	20					65
09	7620	X	7474	-0-	-146	-0-	54 19	1 9	7401	3	Y	17					82
10	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	54 25	1 9	7533	3	Y	23					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10181	-0-	-762	-0-	334	1	9847	3	Y	-0-					2
06	10140	X	9677	-0-	-463	-0-	324	1	9328	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
07	10478	X	9944	-0-	-534	-0-	327	1	9617	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	10385	X	10002	-0-	-383	-0-	353	1	9649	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9511	-0-	-449	-0-	320	1	9191	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9484	-0-	-684	-0-	330	1	9154	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	21002	-0-	-1256	-0-	107	1	20894	3	Y	1					25
							1	9									
06	20400	X	20383	-0-	-17	-0-	105	1	20211	3	Y	61	86	1			-0-
							67	9									
07	21080	X	20820	-0-	-260	-0-	149	1	20668	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	21080	X	20419	-0-	-661	-0-	108	1	20311	3	Y	-0-					-0-
*09	20400	X	19662	-0-	-738	-0-	107	1	19555	3	Y	-0-					-0-
10	21049	X	19875	-0-	-1174	-0-	106	1	19769	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	13242	-0-	-1235	-0-	68	1	13173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	13890	X	13062	-0-	-828	-0-	68	1	12994	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	9885	-0-	-4468	-0-	71	1	9814	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	414	-0-	-13939	-0-	414	1			Y	-0-					-0-
09	13050	X	479	-0-	-12571	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
10	13485	X	8916	-0-	-4569	-0-	942	1	7974	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10290	-0-	-839	-0-	53	1	10237	3	Y	-0-					8
06	10350	X	10348	-0-	-2	-0-	54	1	10294	3	Y	-0-					8
07	10695	X	10312	-0-	-383	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					8
08	10695	X	10391	-0-	-304	-0-	55	1	10336	3	Y	-0-					8
09	10350	X	9710	-0-	-640	-0-	53	1	9657	3	Y	-0-					8
10	10695	X	9641	-0-	-1054	-0-	52	1	9589	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7394	-0-	-387	-0-	38	1	7339	3	Y	15					64
							17	9									
06	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	37	1	7080	3	Y	1					65
							1	9									
07	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	50	1	6898	3	Y	-0-					65
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					65
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	38	1	6853	3	Y	28	88	1			5
							31	9									
10	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	37	1	6916	3	Y	7	5	1			7
							8	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	20879	-0-	-1379	-0-	106	1	20773	3	N	-0-					-0-
06	21540	X	19911	-0-	-1629	-0-	103	1	19808	3	N	-0-					-0-
07	22258	X	20274	-0-	-1984	-0-	145	1	20129	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	10924	-0-	-10435	-0-	448	1	10476	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	19922	-0-	-748	-0-	109	1	19813	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19669	-0-	-1225	-0-	105	1	19564	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	36	1	7047	3	Y	-0-					27
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	35	1	6799	3	Y	-0-					27
07	7471	X	7133	-0-	-338	-0-	51	1	7082	3	Y	-0-					27
08	7440	X	7247	-0-	-193	-0-	38	1	7209	3	Y	-0-					27
09	7020	X	6925	-0-	-95	-0-	38	1	6883	3	Y	4					31
							4	9									
10	7130	X	7073	-0-	-57	-0-	38	1	7032	3	Y	3					34
							3	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	917	1	3457	3	N	-0-					40
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	886	1	3075	3	N	-0-					40
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	925	1	3623	3	N	181	182	1			39
							199	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	913	1	2709	3	N	-0-					39
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	884	1	2543	3	N	-0-					39
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	913	1	2541	3	N	166	170	1			35
							183	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	107	1	15674	3	N	-0-					22
06	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	103	1	14812	3	N	-0-					22
07	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	142	1	14783	3	N	-0-					22
08	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	66	1	9389	3	N	-0-					22
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	109	1	14826	3	N	173	185	1			10
							190	9									
*10	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	99	1	13801	3	N	-0-					10

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	6348	-0-	-6207	-0-	32	1	6316	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	5725	-0-	-4145	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	5300	-0-	-2047	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	34	1	6360	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	34	1	6180	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5494	-0-	-861	-0-	29	1	5465	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12531	-0-	-1574	-0-	85	1	12365	3	N	74	171	1			72
							81	9									
06	13380	X	13045	-0-	-335	-0-	89	1	12812	3	N	131	168	1			35
							144	9									
07	13826	X	12489	-0-	-1337	-0-	118	1	12259	3	N	102					137
							112	9									
08	13795	X	12033	-0-	-1762	-0-	84	1	11839	3	N	100	167	1			70
							110	9									
09	13260	X	11691	-0-	-1569	-0-	84	1	11476	3	N	119	174	1			15
							131	9									
10	13485	X	13376	-0-	-109	-0-	95	1	13174	3	N	97					112
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10454	-0-	-1450	-0-	71	1	10321	3	N	56					161
							62	9									
06	11520	X	11040	-0-	-480	-0-	76	1	10913	3	N	46	171	1			36
							51	9									
07	11904	X	11331	-0-	-573	-0-	107	1	11173	3	N	46					82
							51	9									
08	11408	X	11385	-0-	-23	-0-	80	1	11251	3	N	49					131
							54	9									
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	81	1	10993	3	N	50	164	1			17
							55	9									
10	11408	X	8392	-0-	-3016	-0-	60	1	8304	3	N	25					42
							28	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	87	1	17005	3	Y	-0-					19
06	16230	X	15708	-0-	-522	-0-	81	1	15627	3	Y	-0-					19
07	16771	X	15725	-0-	-1046	-0-	112	1	15613	3	Y	-0-					19
08	16771	X	15097	-0-	-1674	-0-	79	1	14995	3	Y	21	21	1			19
							23	9									
09	16230	X	15244	-0-	-986	-0-	83	1	15159	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
10	16771	X	16570	-0-	-201	-0-	89	1	16481	3	Y	-0-					19

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	7609	-0-	-5659	-0-	902	1	6707	3	Y	-0-					-0-
06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	916	1	14599	3	Y	-0-					-0-
07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	955	1	12126	3	Y	-0-					-0-
08	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	513	1	12341	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	12870	X	11269	-0-	-1601	-0-	61	1	11206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	13299	X	3422	-0-	-9877	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	147	-0-	-18453	-0-	60	1	87	3	Y	-0-					22
06	18120	X	8685	-0-	-9435	-0-	642	1	8043	3	Y	-0-					22
07	18724	X	16543	-0-	-2181	-0-	734	1	15809	3	Y	-0-					22
08	18724	X	12844	-0-	-5880	-0-	684	1	12160	3	Y	-0-					22
09	15690	X	13706	-0-	-1984	-0-	672	1	13034	3	Y	-0-					22
10	16554	X	13595	-0-	-2959	-0-	689	1	12906	3	Y	-0-					22

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	16320	-0-	-1071	-0-	83	1	16237	3	N	-0-					17
06	16440	X	15650	-0-	-790	-0-	81	1	15569	3	N	-0-					17
07	16895	X	16325	-0-	-570	-0-	116	1	16146	3	N	57					74
							63	9									
08	16771	X	15531	-0-	-1240	-0-	82	1	15434	3	N	14					88
							15	9									
*09	16200	X	15045	-0-	-1155	-0-	82	1	14963	3	Y	-0-	69	1			19
10	16337	X	3509	-0-	-12828	-0-	19	1	3482	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12260	-0-	-1194	-0-	63	1	12197	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	11717	-0-	-1993	-0-	61	1	11656	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	11867	-0-	-2300	-0-	85	1	11782	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	11645	-0-	-2522	-0-	61	1	11584	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	11169	-0-	-1401	-0-	61	1	11108	3	N	-0-					-0-
10	12245	X	11377	-0-	-868	-0-	61	1	11316	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12175	-0-	-1341	-0-	62	1	12113	3	N	-0-					-0-
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	66	1	12638	3	N	-0-					-0-
07	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	95	1	13228	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	59	1	11138	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	9624	-0-	-3066	-0-	53	1	9571	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	9880	-0-	-3450	-0-	53	1	9827	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	432	1	17812	3	Y	-0-					14
06	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	421	1	17471	3	Y	-0-					14
07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	461	1	16686	3	Y	-0-					14
08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	430	1	16842	3	Y	-0-					14
09	16290	X	14857	-0-	-1433	-0-	409	1	14442	3	Y	5					19
							6	9									
10	16833	X	15641	-0-	-1192	-0-	423	1	15211	3	Y	6	24	1			1
							7	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	20863	-0-	-651	-0-	106	1	20757	3	N	-0-					-0-
06	20820	X	20097	-0-	-723	-0-	104	1	19993	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20465	-0-	-1049	-0-	146	1	20319	3	N	-0-					-0-
08	21297	X	20095	-0-	-1202	-0-	106	1	19989	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19308	-0-	-882	-0-	105	1	19203	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	19420	-0-	-1443	-0-	104	1	19316	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	18574	-0-	-584	-0-	95	1	18479	3	N	-0-					-0-
06	18540	X	17364	-0-	-1176	-0-	90	1	17274	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	17877	-0-	-1002	-0-	128	1	17749	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17546	-0-	-1271	-0-	92	1	17454	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	17013	-0-	-957	-0-	93	1	16920	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	95	1	17728	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	18641	-0-	-610	-0-	95	1	18546	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	17624	-0-	-706	-0-	91	1	17533	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17834	-0-	-1107	-0-	127	1	17707	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17653	-0-	-1195	-0-	93	1	17560	3	N	-0-					-0-
09	18150	X	16986	-0-	-1164	-0-	93	1	16893	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	17873	-0-	-758	-0-	96	1	17777	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61349	X	57177	-0-	-4172	-0-	1851	1	55326	2	N	-0-					-0-
06	58980	X	55216	-0-	-3764	-0-	1994	1	53222	2	N	-0-					-0-
07	60946	X	56817	-0-	-4129	-0-	1894	1	54923	2	N	-0-					-0-
08	60450	X	55538	-0-	-4912	-0-	2072	1	53466	2	N	-0-					-0-
09	56250	X	52677	-0-	-3573	-0-	1755	1	50922	2	N	-0-					-0-
10	57164	X	53499	-0-	-3665	-0-	1772	1	51727	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

05	10230	X	9503	-0-	-727	-0-	48	1	9455	3	N	-0-					19
06	9900	X	9350	-0-	-550	-0-	48	1	9302	3	N	-0-					19
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	69	1	9625	3	N	127	127	1			19
							140	9									
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					19
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	54	1	9797	3	N	55					74
							61	9									
10	9827	X	9528	-0-	-299	-0-	51	1	9477	3	N	-0-					74

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

05	5983	X	3091	-0-	-2892	-0-	16	1	3075	3	N	-0-					62
06	4110	X	3232	-0-	-878	-0-	17	1	3215	3	N	-0-					62
07	4247	X	2561	-0-	-1686	-0-	18	1	2492	3	N	46	59	1			49
							51	9									
08	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	19	1	3586	3	N	-0-					49
09	4110	X	3083	-0-	-1027	-0-	16	1	2958	3	N	99					148
							109	9									
10	3348	X	843	-0-	-2505	-0-	4	1	653	3	N	169	169	1			148
							186	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

05	7130	X	6263	-0-	-867	-0-	32	1	6220	3	N	10					48
							11	9									
06	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	31	1	5959	3	Y	7	51	1			4
							8	9									
07	6572	X	6174	-0-	-398	-0-	44	1	6107	3	Y	21	2	1			23
							23	9									
08	6479	X	5897	-0-	-582	-0-	31	1	5864	3	Y	2					25
							2	9									
09	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	31	1	5657	3	Y	-0-					25
10	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	32	1	5955	3	Y	-0-	25	1			-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

05	11160	X	10530	-0-	-630	-0-	53	1	10339	3	N	125					167
							138	9									
06	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	52	1	9994	3	N	148	184	1			131
							163	9									
07	10819	X	10529	-0-	-290	-0-	74	1	10299	3	N	142	179	1			94
							156	9									
08	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	55	1	10296	3	N	136	189	1			41
							150	9									
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	55	1	9997	3	N	137	156	1			22
							151	9									
10	10540	X	10343	-0-	-197	-0-	55	1	10166	3	N	111					133
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8530	-0-	-460	-0-	43 174	1 9	8313	3	N	158	171	1			143
06	8430	X	8118	-0-	-312	-0-	41 157	1 9	7920	3	N	143	170	1			116
07	8711	X	8222	-0-	-489	-0-	58 132	1 9	8032	3	N	120	161	1			75
08	8649	X	8356	-0-	-293	-0-	43 160	1 9	8153	3	N	145	175	1			45
09	8250	X	7923	-0-	-327	-0-	43 135	1 9	7745	3	N	123	23	1			145
10	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	42 153	1 9	7865	3	N	139	182	1			102

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9141	-0-	-624	-0-	46 41	1 9	9054	3	N	37					83
06	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	45 33	1 9	8692	3	N	30					113
07	9548	X	8757	-0-	-791	-0-	62 31	1 9	8664	3	N	28					141
08	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	48 69	1 9	9080	3	N	63	179	1			25
09	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	48	1	8679	3	N	-0-					25
10	9145	X	8932	-0-	-213	-0-	48 37	1 9	8847	3	N	34					59

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	871 63	1 9	6581	3	N	57	181	1			41
06	6810	X	4848	-0-	-1962	-0-	817 33	1 9	3998	3	N	30					71
07	7564	X	5708	-0-	-1856	-0-	868 22	1 9	4818	3	N	20					91
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	868 57	1 9	5815	3	N	52					143
09	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	843 34	1 9	6085	3	N	31	165	1			9
10	7502	X	5707	-0-	-1795	-0-	862 31	1 9	4814	3	N	28					37

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	15195	-0-	-491	-0-	77 98	1 9	15020	3	N	89					134
06	15090	X	14410	-0-	-680	-0-	74 81	1 9	14255	3	N	74	167	1			41
07	15407	X	14658	-0-	-749	-0-	104 78	1 9	14476	3	N	71					112
08	15283	X	14661	-0-	-622	-0-	77 84	1 9	14500	3	N	76	168	1			20
09	14790	X	14057	-0-	-733	-0-	76 84	1 9	13897	3	N	76					96
10	15190	X	14532	-0-	-658	-0-	77 85	1 9	14370	3	N	77					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	41974	X	39012	-0-	-2962	-0-	1263	1	37749	2	N	-0-			-0-
06	40290	X	39406	-0-	-884	-0-	1423	1	37983	2	N	-0-			-0-
07	41633	X	40092	-0-	-1541	-0-	1337	1	38755	2	N	-0-			-0-
08	41540	X	39594	-0-	-1946	-0-	1477	1	38117	2	N	-0-			-0-
09	39420	X	37785	-0-	-1635	-0-	1259	1	36526	2	N	-0-			-0-
10	40734	X	38525	-0-	-2209	-0-	1276	1	37249	2	N	-0-			-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

05	3224	X	2072	-0-	-1152	-0-	11	1	2050	3	N	10			102
							11	9							
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	N	3			105
							3	9							
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	17	1	2301	3	N	7			112
							8	9							
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	3	N	6			118
							7	9							
09	2280	X	1723	-0-	-557	-0-	9	1	1710	3	N	4			122
							4	9							
10	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	9	1	1655	3	N	53			175
							58	9							

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

05	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	1550	1	6069	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	6954	-0-	-1176	-0-	1498	1	5456	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	6172	-0-	-2012	-0-	1552	1	4620	3	N	-0-			-0-
08	7781	X	6719	-0-	-1062	-0-	1546	1	5173	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7225	-0-	-305	-0-	1501	1	5724	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	1545	1	4827	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

05	15841	X	15397	-0-	-444	-0-	79	1	15318	3	Y	-0-			15
06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	82	1	15743	3	Y	-0-			15
07	16089	X	15991	-0-	-98	-0-	114	1	15877	3	Y	-0-			15
08	16058	X	15342	-0-	-716	-0-	81	1	15261	3	Y	-0-			15
09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	94	1	17203	3	Y	-0-			15
*10	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	90	1	16696	3	Y	67	36 1		5
							74	9							

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

05	16275	X	15387	-0-	-888	-0-	78	1	15309	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	14677	-0-	-743	-0-	76	1	14601	3	N	-0-			-0-
07	15934	X	14786	-0-	-1148	-0-	106	1	14680	3	N	-0-			-0-
08	15717	X	14774	-0-	-943	-0-	78	1	14696	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	14323	-0-	-557	-0-	78	1	14245	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	14973	-0-	-403	-0-	80	1	14893	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	17 45	1 9	3346	3	Y	41					78
06	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	19 47	1 9	3580	3	Y	43					121
07	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	25 50	1 9	3481	3	Y	45					166
08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	19 36	1 9	3590	3	Y	33	168	1			31
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	19 39	1 9	3370	3	Y	35					66
10	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	18 45	1 9	3428	3	Y	41					107

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

05	8773	X	805	-0-	-7968	-0-	26	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	476	-0-	-124	-0-	15	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

05	17081	X	16714	-0-	-367	-0-	85 34	1 9	16595	3	Y	31					172
06	16380	X	15916	-0-	-464	-0-	82 30	1 9	15804	3	Y	27	180	1			19
07	16926	X	16063	-0-	-863	-0-	115 12	1 9	15936	3	Y	11					30
08	16926	X	15915	-0-	-1011	-0-	84 45	1 9	15786	3	Y	41					71
09	16380	X	15408	-0-	-972	-0-	84 22	1 9	15302	3	Y	20					91
10	16709	X	16159	-0-	-550	-0-	86 22	1 9	16051	3	Y	20					111

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

05	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	928 97	1 9	11770	3	N	88	178	1			61
06	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	896 44	1 9	10737	3	N	40					101
07	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	949 89	1 9	11255	3	N	81					182
08	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	930 52	1 9	11650	3	N	47	178	1			51
09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	899 44	1 9	10713	3	N	40					91
*10	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	929 89	1 9	11372	3	N	81					172

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

05	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	46	1	9022	3	Y	106	175	1			61
							117	9									
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	45	1	8653	3	Y	104					165
							114	9									
07	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	63	1	8804	3	Y	100	175	1			90
							110	9									
08	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	41	1	7820	3	Y	118	181	1			27
							130	9									
09	8010	X	7556	-0-	-454	-0-	41	1	7431	3	Y	76					103
							84	9									
10	8277	X	7499	-0-	-778	-0-	40	1	7393	3	Y	60					163
							66	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

05	4154	X	2859	-0-	-1295	-0-	14	1	2768	3	Y	70					246
							77	9									
06	3630	X	3308	-0-	-322	-0-	17	1	3226	3	Y	59	185	1			120
							65	9									
07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	24	1	3273	3	Y	58					178
							64	9									
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	18	1	3358	3	Y	64					242
							70	9									
09	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	16	1	2927	3	Y	53	171	1			124
							58	9									
10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	16	1	3047	3	Y	83					207
							91	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

05	7006	X	6941	-0-	-65	-0-	35	1	6864	3	Y	38					280
							42	9									
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	37					317
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	7	297	1			27
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	36					63
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	29	58	1			34
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	31	59	1			6

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

05	12462	X	8007	-0-	-4455	-0-	41	1	7966	3	N	-0-					11
06	11910	X	6261	-0-	-5649	-0-	32	1	6229	3	N	-0-					11
07	10974	X	5361	-0-	-5613	-0-	38	1	5323	3	N	-0-					11
08	9827	X	5069	-0-	-4758	-0-	26	1	4988	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
09	9510	X	5704	-0-	-3806	-0-	31	1	5664	3	Y	8	4	1			15
							9	9									
10	7998	X	3143	-0-	-4855	-0-	17	1	3126	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	37	1	7295	3	N	-0-					15
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	40	1	7637	3	N	-0-					15
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	61	1	8524	3	N	1					16
							1	9									
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	47	1	8939	3	Y	85	85	1			16
							94	9									
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	54	1	9751	3	Y	11	6	1			21
							12	9									
*10	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	64	1	11991	3	Y	-0-					21

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

05	8401	X	6546	-0-	-1855	-0-	33	1	6478	3	N	32					72
							35	9									
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	750	1	10442	3	N	23					95
							25	9									
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	991	1	12845	3	N	17	39	1			73
							19	9									
08	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	955	1	10603	3	N	29					102
							32	9									
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	946	1	13781	3	N	26					128
							29	9									
*10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	968	1	12899	3	N	31					159
							34	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

05	9920	X	7860	-0-	-2060	-0-	935	1	6925	3	N	-0-					38
06	9600	X	7264	-0-	-2336	-0-	903	1	6361	3	N	-0-					38
07	9920	X	7492	-0-	-2428	-0-	946	1	6545	3	N	1					39
							1	9									
08	9176	X	6775	-0-	-2401	-0-	930	1	5845	3	N	-0-					39
09	8880	X	5966	-0-	-2914	-0-	898	1	5068	3	N	-0-					39
10	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	935	1	6689	3	N	5					44
							6	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

05	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	23	1	4481	3	N	62	164	1			37
							68	9									
06	5070	X	4046	-0-	-1024	-0-	21	1	4025	3	N	-0-					37
07	5239	X	2279	-0-	-2960	-0-	16	1	2155	3	N	98	75	1			60
							108	9									
08	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	27	1	5018	3	N	35					95
							39	9									
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	115					210
							127	9									
10	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	20	1	3700	3	N	61	165	1			29
							67	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	548	-0-	-1064	-0-	3	1	545	3	N	-0-					81
06	1560	X	178	-0-	-1382	-0-	1	1	177	3	N	-0-					81
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	13	1	1845	3	N	22	103	1			-0-
							24	9									
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-					-0-
09	540	X	499	-0-	-41	-0-	3	1	489	3	N	6					6
							7	9									
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					6

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9382	-0-	-569	-0-	48	1	9283	3	N	46					101
							51	9									
06	9570	X	8958	-0-	-612	-0-	46	1	8878	3	N	31					132
							34	9									
07	9889	X	9154	-0-	-735	-0-	65	1	9049	3	N	36	148	1			20
							40	9									
08	9672	X	9323	-0-	-349	-0-	49	1	9248	3	N	24					44
							26	9									
09	9210	X	8794	-0-	-416	-0-	48	1	8682	3	N	58	48	1			54
							64	9									
10	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	48	1	8985	3	N	15					69
							17	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9238	-0-	-558	-0-	47	1	9151	3	N	36					57
							40	9									
06	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	46	1	8798	3	N	-0-					57
07	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	65	1	8980	3	N	145	170	1			32
							160	9									
08	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	47	1	8898	3	N	55					87
							61	9									
09	9120	X	8594	-0-	-526	-0-	46	1	8470	3	N	71	137	1			21
							78	9									
10	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	46	1	8618	3	N	55					76
							61	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10406	-0-	-537	-0-	52	1	10231	3	N	112					167
							123	9									
06	10590	X	10033	-0-	-557	-0-	51	1	9869	3	N	103	166	1			104
							113	9									
07	10757	X	10205	-0-	-552	-0-	73	1	10104	3	N	25					129
							28	9									
08	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	53	1	10016	3	N	173	182	1			120
							190	9									
09	10140	X	9722	-0-	-418	-0-	52	1	9564	3	N	96	181	1			35
							106	9									
10	10416	X	9936	-0-	-480	-0-	52	1	9761	3	N	112					147
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4404	-0-	-1486	-0-	22	1	4338	3	N	40					131
							44	9									
06	5700	X	4244	-0-	-1456	-0-	22	1	4200	3	N	20					151
							22	9									
07	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	41	1	5694	3	N	79	176	1			54
							87	9									
08	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	540	1	3374	3	N	17					71
							19	9									
09	5550	X	5055	-0-	-495	-0-	779	1	4254	3	N	20					91
							22	9									
10	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	738	1	4631	3	N	40					131
							44	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1777	-0-	-52	-0-	9	1	1739	3	N	26					43
							29	9									
06	2040	X	52	-0-	-1988	-0-	51	3	1	9	Y	1	22	1			22
07	2263	X	25	-0-	-2238	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			22
08	2263	X	675	-0-	-1588	-0-	3	1	648	3	Y	22					44
							24	9									
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	70	70	1			44
							77	9									
*10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2170	3	Y	34	62	1			16
							37	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	20	1	3851	3	Y	68	162	1			175
							75	9									
06	3330	X	2876	-0-	-454	-0-	15	1	2794	3	Y	61					236
							67	9									
07	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	20	1	2834	3	Y	69					305
							76	9									
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	16	1	2960	3	Y	45	156	1			194
							50	9									
09	3810	X	2783	-0-	-1027	-0-	15	1	2710	3	Y	53	174	1			73
							58	9									
10	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-	15	1	2749	3	Y	58					131
							64	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	62	1	12058	3	Y	-0-					-0-
06	11400	X	11355	-0-	-45	-0-	59	1	11296	3	Y	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	85	1	11780	3	Y	32					32
							35	9									
08	11780	X	11760	-0-	-20	-0-	62	1	11698	3	Y	-0-					32
09	11400	X	11093	-0-	-307	-0-	61	1	11032	3	Y	-0-					32
10	11780	X	11106	-0-	-674	-0-	59	1	11047	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1545	1	5142	3	N	20					165
							22	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1494	1	4633	3	N	20					185
							22	9									
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1555	1	5016	3	N	52	183	1			54
							57	9									
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1549	1	5724	3	N	20					74
							22	9									
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1492	1	3919	3	N	28					102
							31	9									
*10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1557	1	7082	3	N	8					110
							9	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

05	8649	X	5604	-0-	-3045	-0-	181	1	5423	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4035	-0-	-4335	-0-	146	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	3519	-0-	-5130	-0-	117	1	3402	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	3949	-0-	-2375	-0-	147	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	3619	-0-	-2501	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	3313	-0-	-2298	-0-	110	1	3203	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

05	18910	X	16727	-0-	-2183	-0-	541	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	16646	-0-	-1084	-0-	601	1	16045	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	16188	-0-	-2133	-0-	540	1	15648	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15805	-0-	-2516	-0-	590	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	14676	-0-	-2724	-0-	489	1	14187	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15008	-0-	-2197	-0-	497	1	14511	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

05	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	75	1	14679	3	N	38					89
							42	9									
06	13620	X	13454	-0-	-166	-0-	69	1	13343	3	N	38					127
							42	9									
07	14074	X	13564	-0-	-510	-0-	97	1	13446	3	N	19					146
							21	9									
08	14787	X	13937	-0-	-850	-0-	73	1	13842	3	N	20					166
							22	9									
09	14310	X	13399	-0-	-911	-0-	73	1	13306	3	N	18					184
							20	9									
10	14787	X	13302	-0-	-1485	-0-	71	1	13183	3	N	44	184	1			44
							48	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	25	1	4925	3	N	44	174	1			114
							48	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4552	3	N	40					154
							44	9									
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	34	1	4709	3	N	34					188
							37	9									
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	25	1	4643	3	N	39					227
							43	9									
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	24	1	4393	3	N	41	165	1			103
							45	9									
10	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	24	1	4453	3	N	34					137
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9612	-0-	-990	-0-	1591	1	8020	3	N	1					13
							1	9									
06	10140	X	8466	-0-	-1674	-0-	1536	1	6930	3	N	-0-					13
07	10478	X	5137	-0-	-5341	-0-	1575	1	3516	3	N	42	46	1			9
							46	9									
08	10478	X	8307	-0-	-2171	-0-	1586	1	6721	3	N	-0-					9
09	9300	X	8661	-0-	-639	-0-	1539	1	7122	3	N	-0-					9
10	9610	X	7543	-0-	-2067	-0-	1582	1	5961	3	N	-0-					9

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	9506	-0-	-2584	-0-	48	1	9410	3	N	44					249
							48	9									
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	51	1	9796	3	N	34					283
							37	9									
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	79	1	10953	3	N	30					313
							33	9									
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	52	1	9881	3	N	37	149	1	2	6	199
							41	9									
09	9870	X	8924	-0-	-946	-0-	49	1	8846	3	N	26					225
							29	9									
10	11067	X	9782	-0-	-1285	-0-	52	1	9678	3	N	47					272
							52	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	30	1	5748	3	N	50					200
							55	9									
06	5850	X	5516	-0-	-334	-0-	28	1	5435	3	N	48					248
							53	9									
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	40	1	5610	3	N	43					291
							47	9									
08	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	29	1	5458	3	N	49	163	1			177
							54	9									
09	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	29	1	5337	3	N	35					212
							39	9									
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	30	1	5547	3	N	65					277
							72	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6392	-0-	-428	-0-	32	1	6293	3	N	61					142
							67	9									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	31	1	6025	3	N	51					193
							56	9									
07	6634	X	6152	-0-	-482	-0-	44	1	6058	3	N	45	162	1			76
							50	9									
08	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	32	1	6021	3	N	47					123
							52	9									
09	6180	X	5943	-0-	-237	-0-	32	1	5856	3	N	50					173
							55	9									
10	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	33	1	6122	3	N	56	170	1			59
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	65	1	12743	3	N	2					28
							2	9									
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	64	1	12347	3	N	1					29
							1	9									
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	87	1	12101	3	N	7					36
							8	9									
08	12803	X	11911	-0-	-892	-0-	63	1	11848	3	N	-0-					36
09	12420	X	11696	-0-	-724	-0-	63	1	11572	3	N	55					91
							61	9									
10	12834	X	11138	-0-	-1696	-0-	60	1	11078	3	N	-0-					91

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

05	18011	X	17131	-0-	-880	-0-	87	1	17012	3	N	29	193	1			3
							32	9									
06	17460	X	16408	-0-	-1052	-0-	85	1	16322	3	N	1					4
							1	9									
07	18011	X	16560	-0-	-1451	-0-	118	1	16439	3	N	3					7
							3	9									
08	17980	X	16479	-0-	-1501	-0-	87	1	16392	3	N	-0-					7
09	16980	X	16160	-0-	-820	-0-	87	1	15953	3	N	109					116
							120	9									
10	17143	X	16352	-0-	-791	-0-	87	1	16182	3	N	75	129	1			62
							83	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	43	1	8406	3	Y	74					145
							81	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	47	1	9086	3	Y	66	166	1			45
							73	9									
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	67	1	9295	3	Y	69					114
							76	9									
08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	49	1	9224	3	Y	80					194
							88	9									
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	44	1	7930	3	Y	63	159	1			98
							69	9									
*10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	47	1	8706	3	Y	81					179
							89	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

05	13268	X	12977	-0-	-291	-0-	66	1	12911	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	12399	-0-	-291	-0-	64	1	12335	3	Y	-0-					-0-
07	13113	X	12642	-0-	-471	-0-	90	1	12552	3	Y	-0-					-0-
08	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	66	1	12471	3	Y	-0-					-0-
09	12660	X	12451	-0-	-209	-0-	68	1	12383	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12542	-0-	-447	-0-	67	1	12475	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12296	-0-	-1096	-0-	63	1	12233	3	Y	-0-					6
06	12210	X	11615	-0-	-595	-0-	60	1	11555	3	Y	-0-					6
07	12617	X	11938	-0-	-679	-0-	85	1	11853	3	Y	-0-					6
08	12462	X	12001	-0-	-461	-0-	63	1	11909	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	12060	X	11482	-0-	-578	-0-	63	1	11417	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	12307	X	11701	-0-	-606	-0-	63	1	11638	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	17439	-0-	-913	-0-	89	1	17350	3	Y	-0-					17
06	17700	X	17106	-0-	-594	-0-	88	1	17018	3	Y	-0-					17
07	18290	X	17298	-0-	-992	-0-	124	1	17174	3	Y	-0-					17
08	18042	X	17128	-0-	-914	-0-	90	1	17003	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
09	17100	X	16256	-0-	-844	-0-	89	1	16165	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	17670	X	16699	-0-	-971	-0-	89	1	16610	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10717	-0-	-939	-0-	55	1	10662	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10342	-0-	-788	-0-	53	1	10289	3	Y	-0-					-0-
07	11408	X	10085	-0-	-1323	-0-	72	1	10013	3	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10118	-0-	-1166	-0-	53	1	10065	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	56	1	10164	3	Y	-0-					-0-
10	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	54	1	10018	3	Y	-0-					-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	15444	-0-	-1141	-0-	79	1	15365	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14633	-0-	-1567	-0-	76	1	14557	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	14954	-0-	-1786	-0-	107	1	14847	3	Y	-0-					-0-
08	16337	X	15101	-0-	-1236	-0-	80	1	15021	3	Y	-0-					-0-
09	15270	X	15218	-0-	-52	-0-	83	1	15135	3	Y	-0-					-0-
10	15438	X	15162	-0-	-276	-0-	81	1	15081	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	21523	-0-	-177	-0-	110	1	21413	3	N	-0-					-0-
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	109	1	20991	3	N	-0-					-0-
07	21204	X	21060	-0-	-144	-0-	150	1	20910	3	N	-0-					-0-
08	21514	X	20674	-0-	-840	-0-	109	1	20565	3	N	-0-					-0-
09	21090	X	19803	-0-	-1287	-0-	108	1	19695	3	N	-0-					-0-
10	21793	X	20022	-0-	-1771	-0-	107	1	19915	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	2820	-0-	-18384	-0-	14	1	2806	3	N	-0-					13
06	20340	X	13422	-0-	-6918	-0-	69	1	13353	3	N	-0-					13
07	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	153	1	21230	3	N	-0-					13
08	20801	X	20650	-0-	-151	-0-	109	1	20541	3	N	-0-					13
09	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	104	1	18947	3	N	-0-					13
10	21390	X	19165	-0-	-2225	-0-	102	1	19063	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	87	1	17009	3	N	-0-					-0-
06	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	87	1	16774	3	N	-0-					-0-
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	121	1	16893	3	N	-0-					-0-
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	93	1	17473	3	N	-0-					-0-
09	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	92	1	16750	3	N	-0-					-0-
*10	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	93	1	17326	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	86	1	16775	3	N	-0-					-0-
06	16290	X	16065	-0-	-225	-0-	83	1	15982	3	N	-0-					-0-
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	123	1	17128	3	N	-0-					-0-
08	16833	X	16486	-0-	-347	-0-	87	1	16399	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15217	-0-	-1073	-0-	83	1	15134	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	15912	-0-	-921	-0-	85	1	15827	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	8891	-0-	-3509	-0-	940	1	7951	3	Y	-0-					-0-
06	13680	X	8931	-0-	-4749	-0-	566	1	8365	3	Y	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	104	1	14422	3	Y	-0-					-0-
08	14136	X	14027	-0-	-109	-0-	74	1	13953	3	Y	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	71	1	12956	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	11671	-0-	-2589	-0-	62	1	11609	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	16825	-0-	-597	-0-	86	1	16739	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	14362	-0-	-2408	-0-	74	1	14288	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	16372	-0-	-957	-0-	117	1	16255	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	16225	-0-	-1042	-0-	86	1	16139	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15156	-0-	-1134	-0-	83	1	15073	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	15439	-0-	-1394	-0-	83	1	15356	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	21632	-0-	-1959	-0-	110	1	21490	3	N	29					116
							32	9									
06	23010	X	19978	-0-	-3032	-0-	103	1	19863	3	N	11					127
							12	9									
07	23777	X	19576	-0-	-4201	-0-	140	1	19408	3	N	25	133	1			19
							28	9									
08	23777	X	18678	-0-	-5099	-0-	98	1	18504	3	N	69					88
							76	9									
09	21870	X	21636	-0-	-234	-0-	118	1	21508	3	N	9					97
							10	9									
*10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	118	1	21913	3	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6645	-0-	-2097	-0-	34	1	6610	3	N	1					22
							1	9									
06	9930	X	6581	-0-	-3349	-0-	34	1	6546	3	N	1					23
							1	9									
07	10261	X	6540	-0-	-3721	-0-	47	1	6483	3	N	9					32
							10	9									
08	10261	X	5765	-0-	-4496	-0-	30	1	5715	3	N	18					50
							20	9									
09	8490	X	4973	-0-	-3517	-0-	27	1	4939	3	N	6					56
							7	9									
10	6789	X	5357	-0-	-1432	-0-	29	1	5328	3	N	-0-					56

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9521	-0-	-306	-0-	48	1	9384	3	N	81	188	1			157
							89	9									
06	9300	X	9129	-0-	-171	-0-	47	1	9004	3	N	71					228
							78	9									
07	9579	X	9213	-0-	-366	-0-	65	1	9079	3	N	63					291
							69	9									
08	9579	X	9032	-0-	-547	-0-	47	1	8904	3	N	74	159	1			206
							81	9									
09	9210	X	8478	-0-	-732	-0-	46	1	8415	3	N	15					221
							17	9									
10	9517	X	9052	-0-	-465	-0-	48	1	8859	3	N	132	165	1			188
							145	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	45	1	8807	3	N	63					215
							69	9									
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	44	1	8460	3	N	71					286
							78	9									
07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	61	1	8484	3	N	52	166	1			172
							57	9									
08	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	46	1	8642	3	N	69					241
							76	9									
09	8640	X	8612	-0-	-28	-0-	47	1	8497	3	N	62	173	1			130
							68	9									
10	8928	X	8749	-0-	-179	-0-	46	1	8605	3	N	89					219
							98	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	50	1	9713	3	N	131	178	1			10
							144	9									
06	11130	X	9835	-0-	-1295	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					10
07	11501	X	9375	-0-	-2126	-0-	65	1	9102	3	N	189	191	1			8
							208	9									
08	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	52	1	9743	3	N	-0-					8
09	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	50	1	9056	3	N	202	178	1			32
							222	9									
10	10168	X	9020	-0-	-1148	-0-	48	1	8972	3	N	-0-					32

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	5880	-0-	-10612	-0-	703	1	5177	3	N	-0-					-0-
06	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	902	1	16957	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	11196	-0-	-5265	-0-	373	1	10823	3	N	-0-					-0-
08	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	620	1	16010	3	N	-0-					-0-
09	17850	X	15663	-0-	-2187	-0-	522	1	15141	3	N	-0-					-0-
10	18445	X	16756	-0-	-1689	-0-	555	1	16201	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	16702	-0-	-3200	-0-	541	1	16161	3	N	-0-					-0-
06	19080	X	17501	-0-	-1579	-0-	632	1	16869	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	17389	-0-	-2327	-0-	580	1	16809	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	17298	-0-	-2418	-0-	645	1	16653	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	17176	-0-	-314	-0-	572	1	16604	3	N	-0-					-0-
*10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	600	1	17527	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

05	18662	X	16828	-0-	-1834	-0-	545	1	16283	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	17098	-0-	-452	-0-	618	1	16480	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	17356	-0-	-779	-0-	579	1	16777	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	16976	-0-	-1159	-0-	633	1	16343	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	15149	-0-	-1951	-0-	505	1	14644	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15974	-0-	-1696	-0-	529	1	15445	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

05	20801	X	20233	-0-	-568	-0-	655	1	19578	3	N	-0-					-0-
06	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	686	1	18295	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	18333	-0-	-1383	-0-	611	1	17722	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	672	1	17341	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	17002	-0-	-2588	-0-	567	1	16435	3	N	-0-					-0-
10	20243	X	18356	-0-	-1887	-0-	608	1	17748	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

05	7285	X	6931	-0-	-354	-0-	930	1	5967	3	N	31					70
							34	9									
06	6930	X	6897	-0-	-33	-0-	901	1	5960	3	N	33					103
							36	9									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	945	1	6366	3	N	28					131
							31	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	932	1	6135	3	N	48	169	1			10
							53	9									
*09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	902	1	5897	3	N	30					40
							33	9									
10	7347	X	6925	-0-	-422	-0-	931	1	5968	3	N	24					64
							26	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

05	13051	X	12469	-0-	-582	-0-	63	1	12371	3	N	32	31	1			10
							35	9									
06	12630	X	10429	-0-	-2201	-0-	54	1	10375	3	N	-0-					10
07	13051	X	9779	-0-	-3272	-0-	70	1	9709	3	N	-0-					10
08	12462	X	10337	-0-	-2125	-0-	54	1	10266	3	N	15					25
							17	9									
09	12060	X	7839	-0-	-4221	-0-	43	1	7790	3	N	5					30
							6	9									
10	12462	X	11381	-0-	-1081	-0-	61	1	11320	3	N	-0-					30

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

05	23839	X	20432	-0-	-3407	-0-	661	1	19771	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	20236	-0-	-2834	-0-	731	1	19505	3	N	-0-					-0-
07	23839	X	20882	-0-	-2957	-0-	696	1	20186	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	20687	-0-	-1819	-0-	772	1	19915	3	N	-0-					-0-
09	20250	X	20048	-0-	-202	-0-	668	1	19380	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	20346	-0-	-579	-0-	674	1	19672	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	18320	-0-	-3070	-0-	593	1	17727	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	18513	-0-	-2037	-0-	669	1	17844	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19032	-0-	-2203	-0-	634	1	18398	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	18894	-0-	-2341	-0-	705	1	18189	3	N	-0-					-0-
09	18510	X	18279	-0-	-231	-0-	609	1	17670	3	N	-0-					-0-
10	19127	X	18648	-0-	-479	-0-	618	1	18030	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

05	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	107	1	20839	3	N	58	102	1			22
							64	9									
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	97	1	18707	3	N	-0-					22
07	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	134	1	18672	3	N	59					81
							65	9									
08	21018	X	18103	-0-	-2915	-0-	95	1	17978	3	N	27					108
							30	9									
09	20340	X	17362	-0-	-2978	-0-	95	1	17267	3	N	-0-					108
10	21018	X	17426	-0-	-3592	-0-	93	1	17231	3	N	93	173	1			28
							102	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	50	1	9845	3	N	28	134	1			8
							31	9									
06	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	50	1	9614	3	N	-0-					8
07	10912	X	10108	-0-	-804	-0-	72	1	10034	3	N	2					10
							2	9									
08	10912	X	10268	-0-	-644	-0-	54	1	10210	3	N	4					14
							4	9									
09	10290	X	8715	-0-	-1575	-0-	47	1	8645	3	N	21					35
							23	9									
10	10106	X	9840	-0-	-266	-0-	53	1	9787	3	N	-0-					35

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

05	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					13
06	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					13
07	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	8	1	1104	3	N	-0-					13
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	6	1	1085	3	N	-0-					13
09	1140	N	958	-0-	-182	-0-	5	1	953	3	N	-0-					13
10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	5	1	984	3	N	-0-					13

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

05	17298	X	16562	-0-	-736	-0-	83	1	16218	3	N	237	328	1			25
							261	9									
06	16470	X	16200	-0-	-270	-0-	83	1	15930	3	N	170	172	1			23
							187	9									
07	16957	X	16460	-0-	-497	-0-	114	1	15853	3	N	448	327	1			144
							493	9									
08	16864	X	16107	-0-	-757	-0-	83	1	15739	3	N	259	365	1			38
							285	9									
*09	16200	X	15649	-0-	-551	-0-	83	1	15158	3	N	371	357	1			52
							408	9									
10	16740	X	15948	-0-	-792	-0-	83	1	15495	3	N	336	194	1			194
							370	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	14182	-0-	-791	-0-	71	1	13909	3	N	184	184	1			17
							202	9									
06	14160	X	13589	-0-	-571	-0-	69	1	13329	3	N	174	181	1			10
							191	9									
07	14508	X	14064	-0-	-444	-0-	98	1	13603	3	N	330	164	1			176
							363	9									
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-	72	1	13572	3	N	200	354	1			22
							220	9									
*09	13890	X	13406	-0-	-484	-0-	72	1	13116	3	N	198	178	1			42
							218	9									
10	14167	X	13718	-0-	-449	-0-	72	1	13380	3	N	242	185	1			99
							266	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11191	-0-	-744	-0-	57	1	11050	3	N	76					168
							84	9									
06	11550	X	10753	-0-	-797	-0-	55	1	10650	3	N	44	176	1			36
							48	9									
07	11563	X	10987	-0-	-576	-0-	78	1	10846	3	N	57					93
							63	9									
08	11439	X	11061	-0-	-378	-0-	58	1	10916	3	N	79					172
							87	9									
09	11010	X	10575	-0-	-435	-0-	57	1	10442	3	N	69	174	1			67
							76	9									
10	11191	X	10868	-0-	-323	-0-	58	1	10770	3	N	36					103
							40	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X	17279	-0-	-8451	-0-	88	1	17103	3	N	80					201
							88	9									
06	20730	X	20135	-0-	-595	-0-	104	1	19992	3	N	35	185	1			51
							39	9									
07	19716	X	18427	-0-	-1289	-0-	131	1	18230	3	N	60					111
							66	9									
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	99	1	18673	3	N	149	179	1			81
							164	9									
09	20130	X	13632	-0-	-6498	-0-	99	1	13503	3	N	27					108
							30	9									
10	20801	X	16436	-0-	-4365	-0-	87	1	16176	3	N	157	184	1			81
							173	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	69	1	13461	3	N	110	171	1			20
							121	9									
06	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	71	1	13727	3	N	21					41
							23	9									
07	14539	X	12764	-0-	-1775	-0-	89	1	12408	3	N	243	183	1			101
							267	9									
08	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	65	1	12196	3	N	81					182
							89	9									
09	14070	X	10311	-0-	-3759	-0-	74	1	10153	3	N	76	177	1			81
							84	9									
10	14291	X	12575	-0-	-1716	-0-	67	1	12442	3	N	60					141
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	15816	-0-	-1017	-0-	79	1	15392	3	N	314	360	1			36
							345	9									
06	15750	X	15200	-0-	-550	-0-	77	1	14905	3	N	198	192	1			42
							218	9									
07	16182	X	15775	-0-	-407	-0-	109	1	15209	3	N	415	329	1			128
							457	9									
08	15903	X	15578	-0-	-325	-0-	81	1	15197	3	N	273	359	1			42
							300	9									
*09	15300	X	14785	-0-	-515	-0-	79	1	14429	3	N	252	179	1			115
							277	9									
10	15810	X	15221	-0-	-589	-0-	80	1	14853	3	N	262	182	1			195
							288	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

05	33294	X	28355	-0-	-4939	-0-	612	1	27743	3	N	-0-					-0-
06	31680	X	27112	-0-	-4568	-0-	979	1	26133	3	N	-0-					-0-
07	32736	X	26277	-0-	-6459	-0-	876	1	25401	3	N	-0-					-0-
08	32736	X	24544	-0-	-8192	-0-	916	1	23628	3	N	-0-					-0-
09	27450	X	26620	-0-	-830	-0-	887	1	25733	3	N	-0-					-0-
10	28365	X	26986	-0-	-1379	-0-	894	1	26092	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	1599	1	9466	3	N	10					71
							11	9									
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1544	1	8490	3	N	80					151
							88	9									
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1613	1	8697	3	N	77	177	1			51
							85	9									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1595	1	8489	3	N	11					62
							12	9									
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1566	1	8948	3	N	39					101
							43	9									
*10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1612	1	8644	3	N	88	172	1			17
							97	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

05	17112	X	15624	-0-	-1488	-0-	80	1	15544	3	Y	-0-					-0-
06	16230	X	14323	-0-	-1907	-0-	158	1	14165	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
08	16182	X	15826	-0-	-356	-0-	343	1	15483	3	Y	-0-					-0-
*09	15120	X	12057	-0-	-3063	-0-	94	1	11963	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	168	-0-	-15456	-0-	168	1			Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

05	16182	X	14885	-0-	-1297	-0-	224	1	14661	3	Y	-0-					-0-
06	15930	X	10994	-0-	-4936	-0-	224	1	10770	3	Y	-0-					-0-
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-					-0-
08	14880	X	12834	-0-	-2046	-0-	68	1	12766	3	Y	-0-					-0-
*09	14400	X	12196	-0-	-2204	-0-	67	1	12129	3	Y	-0-					-0-
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	4983	-0-	-3387	-0-	580	1	4403	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	4799	-0-	-2851	-0-	498	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	1935	-0-	-5877	-0-	14	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	5725	-0-	-2087	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
*09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	54	1	9755	3	N	-0-					-0-
*10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	51	1	9528	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	15840	-0-	-590	-0-	80	1	15572	3	N	171	174	1			29
							188	9									
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	78	1	14997	3	N	-0-					29
07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	109	1	15143	3	N	-0-					29
08	15841	X	14268	-0-	-1573	-0-	75	1	14193	3	N	-0-					29
09	15330	X	13216	-0-	-2114	-0-	72	1	13144	3	N	-0-					29
10	15841	X	12740	-0-	-3101	-0-	68	1	12672	3	N	-0-					29

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	7207	-0-	-3085	-0-	35	1	6942	3	N	209	190	1			39
							230	9									
06	9270	X	7132	-0-	-2138	-0-	37	1	7095	3	N	-0-					39
07	8618	X	6866	-0-	-1752	-0-	49	1	6817	3	N	-0-					39
08	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	45	1	8422	3	N	147	171	1			15
							162	9									
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	N	-0-					15
*10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	41	1	7606	3	N	233	189	1			59
							256	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	29	1	5620	3	N	13					160
							14	9									
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	33	1	6420	3	N	20					180
							22	9									
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	35	183	1			32
							39	9									
08	6262	X	5199	-0-	-1063	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					32
09	6480	X	4928	-0-	-1552	-0-	27	1	4901	3	N	-0-					32
10	6696	X	3713	-0-	-2983	-0-	20	1	3693	3	N	-0-					32

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6990	-0-	-233	-0-	36	1	6932	3	N	20					192
							22	9									
06	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	26	1	5086	3	N	61	187	1			66
							67	9									
07	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	45	1	6245	3	N	20					86
							22	9									
08	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	34	1	6326	3	N	-0-					86
09	6750	X	5575	-0-	-1175	-0-	30	1	5545	3	N	-0-					86
10	6975	X	5689	-0-	-1286	-0-	30	1	5659	3	N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	4851	-0-	-2062	-0-	25	1	4822	3	N	4					146
							4	9									
06	5610	X	4805	-0-	-805	-0-	33	1	4772	3	N	-0-					146
07	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					146
08	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	28	1	5352	3	N	-0-					146
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	30	1	5554	3	N	-0-					146
*10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	31	1	5780	3	N	-0-					146

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

05	10540	X	9969	-0-	-571	-0-	51	1	9897	3	N	19					59
							21	9									
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	50	1	9577	3	N	40					99
							44	9									
07	10199	X	9643	-0-	-556	-0-	69	1	9574	3	N	-0-					99
08	10199	X	9581	-0-	-618	-0-	51	1	9530	3	N	-0-					99
09	9870	X	9368	-0-	-502	-0-	51	1	9207	3	N	100	185	1			14
							110	9									
10	9982	X	9153	-0-	-829	-0-	49	1	9104	3	N	-0-					14

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

05	24800	X	19964	-0-	-4836	-0-	431	1	19533	3	N	-0-					-0-
06	23280	X	18858	-0-	-4422	-0-	681	1	18177	3	N	-0-					-0-
07	24056	X	20061	-0-	-3995	-0-	669	1	19392	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	20901	-0-	-3155	-0-	780	1	20121	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	706	1	20474	3	N	-0-					-0-
*10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	684	1	19953	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

05	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	122	1	23751	3	N	-0-					-0-
06	24780	X	23362	-0-	-1418	-0-	121	1	23241	3	N	-0-					-0-
07	25296	X	23528	-0-	-1768	-0-	168	1	23360	3	N	-0-					-0-
08	24862	X	23421	-0-	-1441	-0-	123	1	23298	3	N	-0-					-0-
*09	23580	X	22434	-0-	-1146	-0-	122	1	22312	3	N	-0-					-0-
10	24149	X	23498	-0-	-651	-0-	126	1	23372	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

05	17453	X	16972	-0-	-481	-0-	87	1	16885	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	15984	-0-	-546	-0-	83	1	15901	3	N	-0-					-0-
07	17050	X	16265	-0-	-785	-0-	116	1	16149	3	N	-0-					-0-
08	16957	X	15179	-0-	-1778	-0-	80	1	15099	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15892	-0-	-518	-0-	87	1	15805	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	16331	-0-	-626	-0-	87	1	16244	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

05	22971	X	21134	-0-	-1837	-0-	108	1	21026	3	N	-0-					-0-
06	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	106	1	20479	3	N	-0-					-0-
07	22444	X	20907	-0-	-1537	-0-	149	1	20758	3	N	-0-					-0-
08	22010	X	21677	-0-	-333	-0-	114	1	21563	3	N	-0-					-0-
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	113	1	20692	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	20616	-0-	-650	-0-	110	1	20506	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	20967	-0-	-1601	-0-	107	1	20860	3	N	-0-					-0-
06	21480	X	20599	-0-	-881	-0-	106	1	20493	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	20507	-0-	-1596	-0-	146	1	20361	3	N	-0-					-0-
08	21452	X	20809	-0-	-643	-0-	110	1	20699	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	19783	-0-	-827	-0-	108	1	19675	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	20497	-0-	-800	-0-	110	1	20387	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

05	24924	X	24098	-0-	-826	-0-	123	1	23975	3	N	-0-					-0-
06	24120	X	21605	-0-	-2515	-0-	112	1	21493	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	23520	-0-	-1404	-0-	168	1	23352	3	N	-0-					-0-
08	24707	X	20936	-0-	-3771	-0-	110	1	20826	3	N	-0-					-0-
09	23910	X	20168	-0-	-3742	-0-	110	1	20058	3	N	-0-					-0-
10	24087	X	23349	-0-	-738	-0-	125	1	23224	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	46	1	8962	3	N	-0-					27
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	44	1	8500	3	N	-0-					27
07	8928	X	8573	-0-	-355	-0-	61	1	8512	3	N	-0-					27
08	9021	X	8543	-0-	-478	-0-	45	1	8498	3	N	-0-					27
09	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	45	1	8147	3	N	-0-					27
10	9021	X	8443	-0-	-578	-0-	44	1	8213	3	N	169	171	1			25
							186	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

05	7874	X	3716	-0-	-4158	-0-	19	1	3687	3	N	9	50	1			23
							10	9									
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	41	1	7869	3	N	-0-					23
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	53	1	7417	3	N	-0-					23
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					23
09	7920	X	7101	-0-	-819	-0-	39	1	7062	3	N	-0-					23
10	8184	X	1921	-0-	-6263	-0-	10	1	1911	3	N	-0-					23

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

05	14942	X	14223	-0-	-719	-0-	73	1	14150	3	N	-0-					-0-
06	14310	X	13538	-0-	-772	-0-	70	1	13468	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	13886	-0-	-901	-0-	99	1	13787	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	9412	-0-	-5375	-0-	50	1	9362	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	9575	-0-	-4645	-0-	52	1	9523	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	9324	-0-	-4905	-0-	50	1	9274	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

05	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	72	1	14113	3	Y	-0-					-0-
06	13890	X	13532	-0-	-358	-0-	70	1	13462	3	Y	-0-					-0-
07	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	104	1	14468	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	14211	-0-	-142	-0-	75	1	14136	3	Y	-0-					-0-
09	13890	X	13633	-0-	-257	-0-	74	1	13559	3	Y	-0-					-0-
10	14353	X	14248	-0-	-105	-0-	76	1	14172	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

05	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	72	1	13947	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12748	-0-	-332	-0-	66	1	12682	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13065	-0-	-668	-0-	93	1	12972	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13017	-0-	-995	-0-	69	1	12948	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12241	-0-	-1319	-0-	67	1	12174	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12098	-0-	-1914	-0-	65	1	12033	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

05	21731	X	18879	-0-	-2852	-0-	96	1	18783	3	N	-0-					-0-
06	20610	X	17944	-0-	-2666	-0-	93	1	17851	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	18528	-0-	-2769	-0-	132	1	18396	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	18537	-0-	-1923	-0-	98	1	18439	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	17460	-0-	-1590	-0-	95	1	17365	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	17611	-0-	-1268	-0-	94	1	17517	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

05	7843	X	7473	-0-	-370	-0-	871	1	6602	3	N	-0-					22
06	7020	X	5597	-0-	-1423	-0-	835	1	4762	3	N	-0-					22
07	7254	X	5882	-0-	-1372	-0-	873	1	5009	3	N	-0-					22
08	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	862	1	4717	3	N	-0-					22
09	7230	X	5942	-0-	-1288	-0-	838	1	5104	3	N	-0-					22
10	7471	X	3803	-0-	-3668	-0-	853	1	2950	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

05	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	93	1	18231	3	Y	-0-					25
06	18750	X	17619	-0-	-1131	-0-	91	1	17528	3	Y	-0-					25
07	19344	X	17818	-0-	-1526	-0-	127	1	17691	3	Y	-0-					25
08	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	92	1	17414	3	Y	-0-					25
09	18090	X	17106	-0-	-984	-0-	93	1	17013	3	Y	-0-					25
10	18321	X	17570	-0-	-751	-0-	94	1	17476	3	Y	-0-					25

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

05	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	918	1	3707	3	Y	29	1	1			148
							32	9									
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	888	1	3494	3	Y	23	71	1			100
							25	9									
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	925	1	3564	3	Y	89	46	1			143
							98	9									
08	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	863	1	3503	3	Y	28	3	1			168
							31	9									
09	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	857	1	3234	3	Y	76	172	1			72
							84	9									
10	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	849	1	3240	3	Y	61					133
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5921	-0-	-2325	-0-	30	1	5851	3	N	36					150
							40	9									
06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	29	1	5648	3	N	22					172
							24	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	46	1	6420	3	N	40					212
							44	9									
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	32	1	6069	3	N	33					245
							36	9									
09	5730	X	5643	-0-	-87	-0-	31	1	5587	3	N	23					268
							25	9									
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	31	1	5812	3	N	33	181	1			120
							36	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9632	-0-	-474	-0-	49	1	9514	3	N	63					180
							69	9									
06	10020	X	9466	-0-	-554	-0-	48	1	9320	3	N	89					269
							98	9									
07	10354	X	8429	-0-	-1925	-0-	60	1	8291	3	N	71	167	1			173
							78	9									
08	10354	X	9431	-0-	-923	-0-	49	1	9292	3	N	82					255
							90	9									
09	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	49	1	8886	3	N	81	177	1			159
							89	9									
10	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	50	1	9264	3	N	95					254
							105	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	22287	-0-	-1676	-0-	113	1	22133	3	N	37					97
							41	9									
06	23190	X	22015	-0-	-1175	-0-	114	1	21890	3	N	10					107
							11	9									
07	23963	X	22690	-0-	-1273	-0-	161	1	22449	3	N	73	163	1			17
							80	9									
08	22692	X	21253	-0-	-1439	-0-	112	1	21141	3	N	-0-					17
09	22020	X	21334	-0-	-686	-0-	116	1	21203	3	N	14					31
							15	9									
10	22754	X	22053	-0-	-701	-0-	118	1	21896	3	N	35					66
							39	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10903	-0-	-567	-0-	56	1	10841	3	N	5					26
							6	9									
06	12330	X	10106	-0-	-2224	-0-	52	1	10044	3	N	9					35
							10	9									
07	12927	X	12103	-0-	-824	-0-	86	1	11980	3	N	34					69
							37	9									
08	12927	X	11351	-0-	-1576	-0-	59	1	11206	3	N	78	128	1			19
							86	9									
09	12510	X	9682	-0-	-2828	-0-	53	1	9628	3	N	1					20
							1	9									
10	12090	X	11615	-0-	-475	-0-	62	1	11553	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	1569	1	3720	3	N	-0-					19
06	8610	X	4764	-0-	-3846	-0-	1517	1	3247	3	N	-0-					19
07	8897	X	3749	-0-	-5148	-0-	1566	1	2177	3	N	5					24
							6	9									
08	8897	X	2988	-0-	-5909	-0-	1558	1	1410	3	N	18					42
							20	9									
09	5970	X	4430	-0-	-1540	-0-	1516	1	2873	3	N	37					79
							41	9									
*10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1572	1	4161	3	N	2					81
							2	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

05	12462	X	11903	-0-	-559	-0-	60	1	11725	3	N	107					354
							118	9									
06	11700	X	11329	-0-	-371	-0-	58	1	11180	3	N	83	169	1			268
							91	9									
07	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	82	1	11369	3	N	83	172	1			179
							91	9									
08	12059	X	11412	-0-	-647	-0-	60	1	11258	3	N	85	176	1			88
							94	9									
09	11580	X	10689	-0-	-891	-0-	58	1	10556	3	N	68					156
							75	9									
10	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	61	1	11295	3	N	78					234
							86	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

05	10602	X	9515	-0-	-1087	-0-	48	1	9397	3	N	64					166
							70	9									
06	10260	X	9633	-0-	-627	-0-	49	1	9507	3	N	70	120	1			116
							77	9									
07	10447	X	9799	-0-	-648	-0-	69	1	9657	3	N	66					182
							73	9									
08	10261	X	9414	-0-	-847	-0-	49	1	9299	3	N	60	167	1			75
							66	9									
09	9720	X	9333	-0-	-387	-0-	51	1	9212	3	N	64					139
							70	9									
10	9951	X	9307	-0-	-644	-0-	49	1	9177	3	N	74					213
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	41	1	7927	3	N	43	167	1			216
							47	9									
06	7260	X	7072	-0-	-188	-0-	36	1	6970	3	N	60	170	1			106
							66	9									
07	8587	X	7260	-0-	-1327	-0-	52	1	7185	3	N	21					127
							23	9									
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	38	1	7082	3	N	44					171
							48	9									
09	8310	X	6998	-0-	-1312	-0-	38	1	6909	3	N	46					217
							51	9									
10	8029	X	7320	-0-	-709	-0-	39	1	7242	3	N	35					252
							39	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6699	-0-	-493	-0-	1514	1	5063	3	N	111					232
							122	9									
06	7080	X	7072	-0-	-8	-0-	1468	1	5408	3	N	178	338	1			72
							196	9									
07	7316	X	5983	-0-	-1333	-0-	1520	1	4442	3	N	19					91
							21	9									
08	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1514	1	4824	3	N	30					121
							33	9									
09	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	1467	1	4860	3	N	15					136
							17	9									
10	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	1514	1	4865	3	N	40					176
							44	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	728	1	7619	3	N	68					143
							75	9									
*12	8401	X	8388	-0-	-13	-0-	752	1	7545	3	N	83	191	1			35
							91	9									
*01	8339	X	7818	-0-	-521	-0-	750	1	6987	3	N	74					109
							81	9									
*02	7532	X	7084	-0-	-448	-0-	677	1	6331	3	N	69					178
							76	9									
*03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	753	1	8019	3	N	81	185	1			74
							89	9									
*04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	730	1	7730	3	N	86					160
							95	9									
*05	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	755	1	8269	3	N	78	181	1			57
							86	9									
*06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	731	1	7868	3	N	42					99
							46	9									
*07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	770	1	8015	3	N	94					193
							103	9									
*08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	753	1	7606	3	N	58	167	1			84
							64	9									
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	731	1	7571	3	N	67					151
							74	9									
*10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	733	1	7860	3	N	70	175	1			46
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	9254	-0-	-2836	-0-	47	1	9207	3	Y	-0-					74
06	13410	X	12358	-0-	-1052	-0-	64	1	12294	3	Y	-0-					74
07	13857	X	13178	-0-	-679	-0-	94	1	13084	3	Y	-0-					74
08	13857	X	11520	-0-	-2337	-0-	60	1	11327	3	Y	121					195
							133	9									
09	12390	X	10327	-0-	-2063	-0-	56	1	10270	3	Y	1	161	1			35
							1	9									
10	13175	X	8667	-0-	-4508	-0-	46	1	8621	3	Y	-0-					35

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	37	1	7133	3	N	-0-					100
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	38	1	7382	3	N	-0-					100
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	40	1	5515	3	N	-0-					100
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	27	1	5052	3	N	3					103
							3	9									
09	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	14	1	2520	3	N	-0-					103
10	4030	X	1217	-0-	-2813	-0-	7	1	1210	3	N	-0-					103

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	62	1	12175	3	N	43	175	1			12
							47	9									
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	61	1	11697	3	N	-0-					12
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	84	1	11617	3	N	-0-					12
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	60	1	11348	3	N	8					20
							9	9									
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	69	1	12668	3	N	7					27
							8	9									
*10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	78	1	14428	3	N	20					47
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1200	-0-	-2303	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					14
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					14
07	3503	X	2113	-0-	-1390	-0-	15	1	2098	3	N	-0-					14
08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	39	1	7403	3	N	-0-					14
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	30	1	5530	3	N	127					141
							140	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	42	166	1			17

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	61	1	11886	3	N	-0-					7
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	N	-0-					7
07	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	110	1	15327	3	N	-0-					7
08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	81	1	15343	3	N	-0-					7
09	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	80	1	14586	3	N	-0-					7
10	15438	X	12404	-0-	-3034	-0-	66	1	12338	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	5524	-0-	-3993	-0-	28	1	5496	3	N	-0-					33
06	5670	X	4868	-0-	-802	-0-	25	1	4843	3	N	-0-					33
07	5859	X	3913	-0-	-1946	-0-	28	1	3885	3	N	-0-					33
08	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	23	1	4317	3	N	-0-					33
09	5430	X	3490	-0-	-1940	-0-	19	1	3471	3	N	-0-					33
10	5518	X	3438	-0-	-2080	-0-	18	1	3420	3	N	-0-					33

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

05	18135	X	16708	-0-	-1427	-0-	85	1	16609	3	N	13					115
							14	9									
06	17520	X	16255	-0-	-1265	-0-	84	1	16163	3	N	7					122
							8	9									
07	17267	X	16348	-0-	-919	-0-	117	1	16231	3	N	-0-					122
08	17267	X	16359	-0-	-908	-0-	86	1	16171	3	N	93	182	1			33
							102	9									
09	16650	X	15728	-0-	-922	-0-	86	1	15634	3	N	7					40
							8	9									
10	16802	X	16109	-0-	-693	-0-	86	1	16010	3	N	12					52
							13	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

05	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	48	1	9415	3	Y	194	180	1			41
							213	9									
06	9450	X	4210	-0-	-5240	-0-	22	1	4188	3	Y	-0-					41
07	9765	X	5354	-0-	-4411	-0-	38	1	5316	3	Y	-0-					41
08	9672	X	7315	-0-	-2357	-0-	39	1	7268	3	Y	7					48
							8	9									
09	9360	X	5138	-0-	-4222	-0-	28	1	5103	3	Y	6					54
							7	9									
10	9672	X	7257	-0-	-2415	-0-	39	1	7196	3	Y	20					74
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

05	10199	X	6632	-0-	-3567	-0-	34	1	6546	3	Y	47	164	1			15
							52	9									
06	9000	X	7853	-0-	-1147	-0-	41	1	7812	3	Y	-0-					15
07	9300	X	6936	-0-	-2364	-0-	50	1	6886	3	Y	-0-					15
08	9300	X	5993	-0-	-3307	-0-	32	1	5961	3	Y	-0-					15
09	7860	X	6148	-0-	-1712	-0-	33	1	6098	3	Y	15					30
							17	9									
10	8122	X	3911	-0-	-4211	-0-	21	1	3867	3	Y	21					51
							23	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

05	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	78	1	15135	3	N	21					162
							23	9									
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	71	1	13581	3	N	24					186
							26	9									
07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	100	1	13902	3	N	3	174	1			15
							3	9									
08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	68	1	12899	3	N	-0-					15
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	75	1	13681	3	N	-0-					15
*10	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	87	1	16182	3	N	26					41
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	28898	-0-	-986	-0-	146	1	28515	3	N	215	368	1			195
							237	9									
06	28920	X	23260	-0-	-5660	-0-	119	1	22978	3	N	148	172	1			171
							163	9									
07	28489	X	24657	-0-	-3832	-0-	174	1	24262	3	N	201					372
							221	9									
08	28892	X	23182	-0-	-5710	-0-	121	1	22876	3	N	168	173	1			367
							185	9									
09	27960	X	23131	-0-	-4829	-0-	126	1	22896	3	N	99	366	1			100
							109	9									
10	28892	X	25318	-0-	-3574	-0-	134	1	24878	3	N	278					378
							306	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10126	-0-	-724	-0-	52	1	10074	3	N	-0-					20
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	49	1	9366	3	N	163	173	1			10
							179	9									
07	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	67	1	9324	3	N	-0-					10
08	10137	X	9204	-0-	-933	-0-	49	1	9155	3	N	-0-					10
09	9810	X	8646	-0-	-1164	-0-	47	1	8599	3	N	-0-					10
10	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	47	1	8695	3	N	178	180	1			8
							196	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	387	1	6692	3	N	-0-					88
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	377	1	6805	3	N	11					99
							12	9									
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	407	1	6842	3	N	90	183	1			6
							99	9									
08	7099	X	7060	-0-	-39	-0-	388	1	6672	3	N	-0-					6
09	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	374	1	6063	3	N	4					10
							4	9									
10	7440	X	6731	-0-	-709	-0-	387	1	6344	3	N	-0-					10

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4907	-0-	-1665	-0-	25	1	4864	3	N	16	151	1			11
							18	9									
06	6090	X	4619	-0-	-1471	-0-	24	1	4582	3	N	12					23
							13	9									
07	6293	X	4957	-0-	-1336	-0-	35	1	4893	3	N	26					49
							29	9									
08	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	23	1	4318	3	N	18					67
							20	9									
*09	5610	X	4207	-0-	-1403	-0-	23	1	4162	3	N	20					87
							22	9									
10	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	24	1	4447	3	N	10					97
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	13617	-0-	-705	-0-	69	1	13385	3	N	148	179	1			195
							163	9									
06	13680	X	12960	-0-	-720	-0-	67	1	12843	3	N	45					240
							50	9									
07	14012	X	9668	-0-	-4344	-0-	68	1	9506	3	N	85	181	1			144
							94	9									
08	13826	X	1979	-0-	-11847	-0-	10	1	1956	3	N	12					156
							13	9									
09	13200	X	6520	-0-	-6680	-0-	36	1	6444	3	N	36					192
							40	9									
*10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	109	1	14891	3	N	136	183	1			145
							150	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	7654	-0-	-3041	-0-	39	1	7551	3	N	58	167	1			10
							64	9									
06	10350	X	6535	-0-	-3815	-0-	34	1	6448	3	N	48					58
							53	9									
07	10695	X	5891	-0-	-4804	-0-	42	1	5783	3	N	60					118
							66	9									
08	8928	X	6169	-0-	-2759	-0-	32	1	6105	3	N	29					147
							32	9									
*09	8640	X	6131	-0-	-2509	-0-	33	1	6043	3	N	50	169	1			28
							55	9									
*10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	42	1	7780	3	N	59					87
							65	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29884	X	28029	-0-	-1855	-0-	835	1	27194	3	N	-0-					-0-
06	27930	X	26752	-0-	-1178	-0-	807	1	25945	3	N	-0-					-0-
07	28861	X	27148	-0-	-1713	-0-	587	1	26561	3	N	-0-					-0-
08	28272	X	27734	-0-	-538	-0-	894	1	26840	3	N	-0-					-0-
09	27360	X	26349	-0-	-1011	-0-	802	1	25547	3	N	-0-					-0-
10	28024	X	27351	-0-	-673	-0-	859	1	26492	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	22917	-0-	-2565	-0-	682	1	22235	3	N	-0-					-0-
06	23580	X	22099	-0-	-1481	-0-	666	1	21433	3	N	-0-					-0-
07	24366	X	21886	-0-	-2480	-0-	473	1	21413	3	N	-0-					-0-
08	23839	X	22331	-0-	-1508	-0-	719	1	21612	3	N	-0-					-0-
09	22710	X	21532	-0-	-1178	-0-	656	1	20876	3	N	-0-					-0-
10	22909	X	22603	-0-	-306	-0-	709	1	21894	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	26504	-0-	-5085	-0-	775	1	25729	3	N	-0-					-0-
06	28410	X	26956	-0-	-1454	-0-	796	1	26160	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	27698	-0-	-1659	-0-	820	1	26878	3	N	-0-					-0-
08	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	880	1	26836	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	26848	-0-	-122	-0-	806	1	26042	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	26785	-0-	-1084	-0-	827	1	25958	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10941	-0-	-467	-0-	55	1	10809	3	N	70					239
							77	9									
06	11040	X	10319	-0-	-721	-0-	53	1	10202	3	N	58	169	1			128
							64	9									
07	11408	X	10423	-0-	-985	-0-	74	1	10265	3	N	76					204
							84	9									
08	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	56	1	10499	3	N	69					273
							76	9									
09	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	55	1	10074	3	N	69	176	1			166
							76	9									
10	10943	X	10441	-0-	-502	-0-	55	1	10309	3	N	70					236
							77	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	99	1	19380	3	N	-0-					-0-
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	99	1	19067	3	N	-0-					-0-
07	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	139	1	19326	3	N	-0-					-0-
08	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	108	1	20266	3	N	-0-					-0-
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	105	1	19086	3	N	-0-					-0-
*10	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	108	1	19984	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	37	1	7207	3	N	-0-					8
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	37	1	7120	3	N	-0-					8
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	51	1	7140	3	N	-0-					8
08	7254	X	6899	-0-	-355	-0-	36	1	6863	3	N	-0-					8
09	7170	X	6903	-0-	-267	-0-	37	1	6866	3	N	-0-					8
10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	38	1	6965	3	N	-0-					8

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13080	-0-	-1583	-0-	67	1	13013	3	N	-0-					10
06	13650	X	12514	-0-	-1136	-0-	65	1	12449	3	N	-0-					10
07	13826	X	12774	-0-	-1052	-0-	91	1	12683	3	N	-0-					10
08	13516	X	12447	-0-	-1069	-0-	65	1	12382	3	N	-0-					10
09	13080	X	12265	-0-	-815	-0-	67	1	12198	3	N	-0-					10
10	13082	X	12763	-0-	-319	-0-	68	1	12695	3	N	-0-					10

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	39	1	7541	3	N	206	180	1			39
							227	9									
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	38	1	7280	3	N	-0-					39
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	53	1	7325	3	N	-0-					39
08	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	37	1	6926	3	N	157	172	1			24
							173	9									
09	7560	X	3097	-0-	-4463	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					24
10	7812	X	5829	-0-	-1983	-0-	31	1	5798	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6745	-0-	-788	-0-	34	1	6711	3	N	-0-					8
06	7080	X	6449	-0-	-631	-0-	33	1	6416	3	N	-0-					8
07	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	47	1	6585	3	N	-0-					8
08	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	34	1	6338	3	N	178	176	1			10
							196	9									
09	6960	X	6099	-0-	-861	-0-	33	1	6066	3	N	-0-					10
10	6758	X	6275	-0-	-483	-0-	34	1	6241	3	N	-0-					10

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

05	9827	X	8472	-0-	-1355	-0-	42	1	8323	3	N	97	175	1			12
							107	9									
06	9030	X	8456	-0-	-574	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					12
07	9331	X	8638	-0-	-693	-0-	62	1	8576	3	N	-0-					12
08	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	44	1	8409	3	N	-0-					12
09	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	44	1	8019	3	N	-0-					12
10	8742	X	8466	-0-	-276	-0-	44	1	8225	3	N	179	179	1			12
							197	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

05	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	83	1	16140	3	N	114	164	1			151
							125	9									
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12424	3	N	72					223
							79	9									
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	67					290
							74	9									
08	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11537	3	N	93	161	1			222
							102	9									
09	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	79	1	14375	3	N	104					326
							114	9									
*10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	92	1	17148	3	N	112	174	1			264
							123	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

05	13950	X	10925	-0-	-3025	-0-	54	1	10573	3	N	271	352	1			180
							298	9									
06	13950	X	9761	-0-	-4189	-0-	49	1	9525	3	N	170	175	1			175
							187	9									
07	14415	X	13983	-0-	-432	-0-	98	1	13610	3	N	250	169	1			256
							275	9									
08	14415	X	12653	-0-	-1762	-0-	65	1	12327	3	N	237	164	1			329
							261	9									
09	10560	X	9105	-0-	-1455	-0-	48	1	8831	3	N	205	372	1			162
							226	9									
10	13981	X	9413	-0-	-4568	-0-	49	1	9148	3	N	196	180	1			178
							216	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

05	17174	X	13130	-0-	-4044	-0-	67	1	13063	3	Y	-0-					-0-
06	15990	X	7955	-0-	-8035	-0-	41	1	7914	3	Y	-0-					-0-
07	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	120	1	16689	3	Y	-0-					-0-
08	16523	X	14001	-0-	-2522	-0-	74	1	13927	3	Y	-0-					-0-
09	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
*10	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	96	1	17922	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	16519	-0-	-66	-0-	84	1	16435	3	Y	-0-					-0-
06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	86	1	16472	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	14737	-0-	-701	-0-	105	1	14632	3	Y	-0-					-0-
08	15438	X	5907	-0-	-9531	-0-	31	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
*10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	91	1	16763	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

05	10726	X	10213	-0-	-513	-0-	52	1	10093	3	N	62					183
							68	9									
06	10260	X	9532	-0-	-728	-0-	49	1	9428	3	N	50	170	1			63
							55	9									
07	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	70	1	9738	3	N	87					150
							96	9									
08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	63	1	11952	3	N	39					189
							43	9									
09	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	69	1	12673	3	N	76					265
							84	9									
10	10199	X	9838	-0-	-361	-0-	52	1	9731	3	N	50	182	1			133
							55	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

05	13237	X	12963	-0-	-274	-0-	774	1	11965	3	N	204	171	1			248
							224	9									
06	11070	X	9435	-0-	-1635	-0-	734	1	8451	3	N	227	344	1			131
							250	9									
07	12865	X	11216	-0-	-1649	-0-	787	1	10272	3	N	143	166	1			108
							157	9									
08	12958	X	9879	-0-	-3079	-0-	760	1	8953	3	N	151	178	1			81
							166	9									
09	12540	X	11086	-0-	-1454	-0-	746	1	10154	3	N	169	168	1			82
							186	9									
10	12958	X	11496	-0-	-1462	-0-	770	1	10564	3	N	147					229
							162	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

05	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	60	1	11743	3	N	350	356	1			314
							385	9									
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	62	1	11925	3	N	345	359	1			300
							380	9									
07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	91	1	12601	3	N	475	363	1			412
							523	9									
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	68	1	12784	3	N	426	529	1			309
							469	9									
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	60	1	11012	3	N	318	369	1			258
							350	9									
*10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	50	1	9260	3	N	256	173	1			341
							282	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	16604	-0-	-1097	-0-	85	1	16519	3	Y	-0-					-0-
06	16530	X	16282	-0-	-248	-0-	84	1	16198	3	Y	-0-					-0-
07	17081	X	16278	-0-	-803	-0-	116	1	16162	3	Y	-0-					-0-
08	17081	X	16176	-0-	-905	-0-	85	1	16091	3	Y	-0-					-0-
09	16410	X	1293	-0-	-15117	-0-	151	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	485	1	14789	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32643	X	31894	-0-	-749	-0-	1032	1	30862	3	N	-0-					-0-
06	31590	X	29480	-0-	-2110	-0-	1065	1	28415	3	N	-0-					-0-
07	32643	X	30208	-0-	-2435	-0-	1007	1	29201	3	N	-0-					-0-
08	32488	X	30121	-0-	-2367	-0-	1124	1	28997	3	N	-0-					-0-
09	31440	X	30163	-0-	-1277	-0-	1005	1	29158	3	N	-0-					-0-
10	31899	X	29901	-0-	-1998	-0-	990	1	28911	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386	X	32529	-0-	-4857	-0-	1053	1	31476	3	N	-0-					-0-
06	35460	X	30615	-0-	-4845	-0-	1106	1	29509	3	N	-0-					-0-
07	36642	X	30554	-0-	-6088	-0-	1019	1	29535	3	N	-0-					-0-
08	36642	X	30338	-0-	-6304	-0-	1132	1	29206	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	21967	-0-	-9503	-0-	1081	1	20886	3	N	-0-					-0-
10	32519	X	30718	-0-	-1801	-0-	1560	1	29158	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11841	-0-	-1086	-0-	60	1	11781	3	N	-0-					7
06	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	58	1	11232	3	N	208	181	1			34
							229	9									
07	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	82	1	11340	3	N	-0-					34
08	12152	X	11285	-0-	-867	-0-	59	1	11226	3	N	-0-					34
09	11730	X	10820	-0-	-910	-0-	59	1	10761	3	N	-0-					34
10	11904	X	11026	-0-	-878	-0-	59	1	10967	3	N	-0-					34

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	20251	-0-	-1635	-0-	103	1	20148	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	20335	-0-	-845	-0-	105	1	20230	3	N	-0-					-0-
07	21886	X	20847	-0-	-1039	-0-	149	1	20698	3	N	-0-					-0-
08	21762	X	20387	-0-	-1375	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19354	-0-	-986	-0-	106	1	19248	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19860	-0-	-1158	-0-	106	1	19754	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9798	-0-	-1331	-0-	50	1	9748	3	N	-0-					27
06	13380	X	10557	-0-	-2823	-0-	55	1	10502	3	N	-0-					27
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	110	1	15386	3	N	-0-					27
08	13826	X	13229	-0-	-597	-0-	70	1	13159	3	N	-0-					27
09	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	71	1	12982	3	N	-0-					27
10	13981	X	4795	-0-	-9186	-0-	26	1	4769	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	12123	-0-	-4493	-0-	62	1	12061	3	N	-0-					22
06	16080	X	11278	-0-	-4802	-0-	58	1	11220	3	N	-0-					22
07	16616	X	11452	-0-	-5164	-0-	82	1	11370	3	N	-0-					22
08	14911	X	12753	-0-	-2158	-0-	67	1	12686	3	N	-0-					22
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	66	1	11973	3	N	-0-					22
*10	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	82	1	15295	3	N	-0-					22

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

05	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	46	1	9016	3	N	-0-					24
06	9060	X	8716	-0-	-344	-0-	45	1	8671	3	N	-0-					24
07	9362	X	8569	-0-	-793	-0-	61	1	8508	3	N	-0-					24
08	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	44	1	8280	3	N	-0-					24
09	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	42	1	7565	3	N	-0-					24
10	9052	X	6793	-0-	-2259	-0-	36	1	6757	3	N	-0-					24

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

05	18414	X	15985	-0-	-2429	-0-	81	1	15716	3	N	171	172	1			141
							188	9									
06	17820	X	15103	-0-	-2717	-0-	77	1	14848	3	N	162	169	1			134
							178	9									
07	18414	X	15449	-0-	-2965	-0-	109	1	15169	3	N	155	173	1			116
							171	9									
08	17980	X	15057	-0-	-2923	-0-	78	1	14797	3	N	165	180	1			101
							182	9									
09	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	76	1	13767	3	N	152					253
							167	9									
10	15996	X	14548	-0-	-1448	-0-	77	1	14320	3	N	137	172	1			218
							151	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

05	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	37	1	7301	3	N	-0-					5
06	8100	X	4830	-0-	-3270	-0-	25	1	4805	3	N	-0-					5
07	8370	X	4746	-0-	-3624	-0-	34	1	4712	3	N	-0-					5
08	7347	X	5248	-0-	-2099	-0-	28	1	5220	3	N	-0-					5
09	7110	X	4865	-0-	-2245	-0-	25	1	4632	3	N	189	180	1			14
							208	9									
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					14

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	15937	-0-	-245	-0-	81	1	15839	3	N	15					74
							17	9									
06	15660	X	15175	-0-	-485	-0-	78	1	15084	3	N	12					86
							13	9									
07	15686	X	15099	-0-	-587	-0-	107	1	14919	3	N	66	141	1			11
							73	9									
08	15934	X	15315	-0-	-619	-0-	81	1	15234	3	N	-0-					11
09	15420	X	14796	-0-	-624	-0-	81	1	14714	3	N	1					12
							1	9									
10	15934	X	14529	-0-	-1405	-0-	78	1	14450	3	N	1					13
							1	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

05	153264	X	89869	-0-	-63395	-0-	2908	1	86961	2	N	-0-					-0-
06	144060	X	82181	-0-	-61879	-0-	2969	1	79212	2	N	-0-					-0-
07	146382	X	79825	-0-	-66557	-0-	2661	1	77164	2	N	-0-					-0-
08	146382	X	74505	-0-	-71877	-0-	2779	1	71726	2	N	-0-					-0-
09	93900	X	68915	-0-	-24985	-0-	2297	1	66618	2	N	-0-					-0-
10	89869	X	68519	-0-	-21350	-0-	2269	1	66250	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

05	182621	X	89339	-0-	-93282	-0-	2891	1	86448	2	N	-0-					-0-
06	141360	X	81963	-0-	-59397	-0-	2961	1	79002	2	N	-0-					-0-
07	146072	X	80910	-0-	-65162	-0-	2698	1	78212	2	N	-0-					-0-
08	146072	X	76594	-0-	-69478	-0-	2858	1	73736	2	N	-0-					-0-
09	93630	X	61419	-0-	-32211	-0-	2046	1	59373	2	N	-0-					-0-
10	89342	X	61368	-0-	-27974	-0-	2033	1	59335	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

05	125054	X	51910	-0-	-73144	-0-	1680	1	50230	2	N	-0-					-0-
06	121020	X	48255	-0-	-72765	-0-	1743	1	46512	2	N	-0-					-0-
07	75299	X	48066	-0-	-27233	-0-	1602	1	46464	2	N	-0-					-0-
08	75299	X	43745	-0-	-31554	-0-	1632	1	42113	2	N	-0-					-0-
09	53160	X	37716	-0-	-15444	-0-	1257	1	36459	2	N	-0-					-0-
10	51925	X	37293	-0-	-14632	-0-	1235	1	36058	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

05	120094	X	44577	-0-	-75517	-0-	1443	1	43134	2	N	-0-					-0-
06	116220	X	41450	-0-	-74770	-0-	1498	1	39952	2	N	-0-					-0-
07	70556	X	38839	-0-	-31717	-0-	1295	1	37544	2	N	-0-					-0-
08	70556	X	31988	-0-	-38568	-0-	1212	1	30776	2	N	-0-					-0-
09	46110	X	31288	-0-	-14822	-0-	1483	1	29805	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	26241	-0-	-18337	-0-	1420	1	24821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		945	-0-	945	945	129	1	816	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		60645	-0-	60645	61590	314	1	60331	3	N	-0-					-0-
07	109639	X	48049	-0-	-61590	-0-	343	1	47706	3	N	-0-					-0-
08	55893	X	42659	-0-	-13234	-0-	225	1	42402	3	N	29					29
							32	9									
09	54090	X	37591	-0-	-16499	-0-	205	1	37366	3	N	18					47
							20	9									
10	55893	X	36953	-0-	-18940	-0-	197	1	36756	3	N	-0-					47

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

05	62496	X	46226	-0-	-16270	-0-	1488	1	44738	3	N	-0-					-0-
06	60480	X	38960	-0-	-21520	-0-	1407	1	37553	3	N	-0-					-0-
07	62496	X	37551	-0-	-24945	-0-	1252	1	36299	3	N	-0-					-0-
08	62496	X	34907	-0-	-27589	-0-	1302	1	33605	3	N	-0-					-0-
09	46830	X	32447	-0-	-14383	-0-	1080	1	31367	3	N	-0-					-0-
10	46221	X	31141	-0-	-15080	-0-	1032	1	30109	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

05	SHUT IN		750	-0-	750	750	103	1	647	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		50568	-0-	50568	51318	261	1	50307	3	N	-0-					-0-
07	92698	X	41380	-0-	-51318	-0-	295	1	41085	3	N	-0-					-0-
08	46283	X	36833	-0-	-9450	-0-	194	1	36639	3	N	-0-					-0-
09	44790	X	32110	-0-	-12680	-0-	175	1	31935	3	N	-0-					-0-
10	46283	X	30104	-0-	-16179	-0-	161	1	29943	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

05	83855	X	58766	-0-	-25089	-0-	1891	1	56875	3	N	-0-					-0-
06	81150	X	48707	-0-	-32443	-0-	1760	1	46947	3	N	-0-					-0-
07	83855	X	47116	-0-	-36739	-0-	1570	1	45546	3	N	-0-					-0-
08	83855	X	44764	-0-	-39091	-0-	1671	1	43093	3	N	-0-					-0-
09	59250	X	40971	-0-	-18279	-0-	1366	1	39605	3	N	-0-					-0-
10	58776	X	40891	-0-	-17885	-0-	1354	1	39537	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		25194	-0-	25194	25194	180	1	25014	3	N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		83995	-0-	83995	109189	442	1	83489	3	N	58					58
							64	9									
*09	SHUT IN		60894	-0-	60894	170083	332	1	60533	3	N	26	64	1			20
							29	9									
10	SHUT IN		57087	-0-	57087	227170	305	1	56771	3	N	10					30
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		24287	-0-	24287	24287	173	1	24114	3	N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		86327	-0-	86327	110614	455	1	85738	3	N	122					122
							134	9									
*09	SHUT IN		64175	-0-	64175	174789	349	1	63782	3	N	40	122	1			40
							44	9									
10	SHUT IN		58647	-0-	58647	233436	313	1	58315	3	N	17					57
							19	9									

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8565	-0-	8565	8565	47	1	8518	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		75590	-0-	75590	84155	404	1	75186	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8918	-0-	8918	8918	48	1	8870	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		77900	-0-	77900	86818	417	1	77483	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		9519	-0-	9519	9519	52	1	9467	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		83055	-0-	83055	92574	444	1	82611	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8838	-0-	8838	8838	48	1	8790	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		58337	-0-	58337	67175	312	1	58025	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		9247	-0-	9247	9247	50	1	9197	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		69678	-0-	69678	78925	372	1	69306	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		1387	-0-	1387	1387	8	1	1379	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		54520	-0-	54520	55907	291	1	54229	3	N	-0-					-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	547	3	302	5	N	9					9
							10	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	3	30	5	N	-0-					9
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	239	3	15	5	N	-0-					9
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					9

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2	30	1			20
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					20
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1237	3	684	5	N	17					37
							19	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2265	3	222	5	N	-0-					37
*09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2699	3	177	5	N	9					46
							10	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					46

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	2	12	9	N	11	47	1			51
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					51
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	508	3	281	5	N	13					64
							14	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1863	3	183	5	N	-0-					64
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1622	3	106	5	N	6					70
							7	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					70

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13	40	1			58
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					58
07	3100	N	3156	-0-	56	56	2014	3	1113	5	N	26					84
							29	9									
08	2948	N	2892	-0-	-56	-0-	2634	3	258	5	N	-0-					84
*09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2615	3	172	5	N	12					96
							13	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					96

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	2					36
							2	9									
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	8	1	224	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		191	-0-	191	423	7	1	184	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		153	-0-	153	576	6	1	147	2	Y	-0-					13
09	706	N	130	-0-	-576	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					13
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	341	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	323	1	8430	2	N	-0-					-0-
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	298	1	9954	2	N	-0-					-0-
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	372	1	11922	2	N	-0-					-0-
09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	352	1	11204	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3359	-0-	359	590	3359	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	441	1	12813	2	N	-0-			-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	534	1	4840	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	658	1	6411	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	4837	-0-	-2572	-0-	515	1	4322	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	5067	-0-	-2103	-0-	497	1	4570	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	7949	-0-	-10589	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
06	17940	X	11874	-0-	-6066	-0-	11874	2			N	-0-			-0-
07	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-			-0-
08	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-			-0-
09	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-			-0-
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-			-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1438	-0-	-887	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		181	-0-	181	181	171	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		158	-0-	158	339	146	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		159	-0-	159	498	142	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	659	N	161	-0-	-498	-0-	140	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9085	-0-	-773	-0-	9056	2	29	9	N	26					99
06	8910	X	7876	-0-	-1034	-0-	7858	2	18	9	N	16					115
07	9114	X	8876	-0-	-238	-0-	8876	2			N	-0-					115
08	9083	X	7681	-0-	-1402	-0-	7681	2			N	-0-					115
09	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-	80	1			35
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					35

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10821	2	17	9	N	15					180
06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					180
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11172	2	11	9	N	10					190
08	10850	X	9488	-0-	-1362	-0-	9488	2			N	-0-					190
09	12450	X	8850	-0-	-3600	-0-	8850	2			N	-0-					190
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					190

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11551	2	1	9	N	1					58
06	9360	X	7575	-0-	-1785	-0-	7575	2			N	-0-					58
07	9672	X	9400	-0-	-272	-0-	9396	2	4	9	N	4					62
08	9672	X	4116	-0-	-5556	-0-	4116	2			N	-0-					62
09	9360	X	2267	-0-	-7093	-0-	2267	2			N	-0-					62
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					62

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	10	-0-	-362	-0-	4	1	6	9	N	5					95
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	1	4	9	N	4					99
07	3100	N	5703	-0-	2603	2603	567	1	5133	2	N	3					102
							3	9									
08	3100	N	8221	-0-	5121	7724	501	1	7717	2	N	3					105
							3	9									
09	3000	N	6741	-0-	3741	11465	542	1	6184	2	N	14					119
							15	9									
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	10411					N	NO RPT					119

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9707	2	3	9	N	3					100
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9878	2	6	9	N	5					105
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10559	2	2	9	N	2					107
08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					107
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					107
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					107

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					195
06	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					195
07	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					195
08	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					195
*09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					195
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					109
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					109
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1718	2	1	9	N	1					110
08	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1745	2	72	9	N	65					175
09	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1567	2			N	-0-					175
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					175

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					139
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					139
07	13640	X	10215	-0-	-3425	-0-	9997	2	218	9	N	198	175	1			162
08	13826	X	12525	-0-	-1301	-0-	12505	2	20	9	N	18					180
09	13380	X	12676	-0-	-704	-0-	12676	2			N	-0-					180
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					180

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					60
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					60
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					60

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	500	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	496	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		502	-0-	502	1008	490	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1490	465	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	1962	N	472	-0-	-1490	-0-	451	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	N	1549	-0-	-900	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3810	-0-	810	810	3810	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2361	2	68	9	N	62	175	1			139
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2721	2	109	9	N	99					238
07	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2571	2	62	9	N	56	153	1			141
08	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	1649	2	76	9	N	69					210
09	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	1435	2	59	9	N	54	164	1			100
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					100

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	625	-0-	-425	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
06	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20974	-0-	-1687	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19507	-0-	-2423	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11061	-0-	-1773	-0-	11059	2	2	9	N	2	174	1			45
06	12420	X	10777	-0-	-1643	-0-	10769	2	8	9	N	7					52
07	12400	X	12193	-0-	-207	-0-	12193	2			N	-0-					52
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					52
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10886	2	12	9	N	11					63
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					63

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					147
06	8460	X	3706	-0-	-4754	-0-	3706	2			N	-0-					147
07	8742	X	5105	-0-	-3637	-0-	5092	2	13	9	N	12					159
08	8742	X	7063	-0-	-1679	-0-	7063	2			N	-0-					159
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					159
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					159

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					87
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					122
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	71	1			51
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9767	2	74	9	N	67					247
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9161	2	17	9	N	15					262
07	9393	X	9327	-0-	-66	-0-	9327	2			N	-0-	177	1			85
08	9827	X	7141	-0-	-2686	-0-	7126	2	15	9	N	14	71	1			28
*09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					28
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					28

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	574	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	598	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		638	-0-	638	1246	626	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1853	590	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2440	N	587	-0-	-1853	-0-	566	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					13

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	N	8					55
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					55
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					55
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					55
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	516	2	22	9	N	20					75
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

05	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17203	-0-	-407	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17862	-0-	-1916	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17192	-0-	-2586	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	16725	-0-	-2415	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3075	-0-	-1065	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	196	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	190	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	171	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2352	-0-	-1275	-0-	137	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	552	2	11	9	N	10					10
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	534	2	13	9	N	12					22
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					22
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					22
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	14711	-0-	-7857	-0-	637	1	14074	2	N	-0-					-0-
06	21840	X	14614	-0-	-7226	-0-	687	1	13927	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	14366	-0-	-8202	-0-	707	1	13659	2	N	-0-					-0-
08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	405	1	19654	2	N	-0-					-0-
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	491	1	21115	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	360	N	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9594	2	26	9	N	24					109
06	9750	X	8930	-0-	-820	-0-	8924	2	6	9	N	5					114
07	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	9550	2			N	-0-					114
08	10075	X	8559	-0-	-1516	-0-	8557	2	2	9	N	2					116
09	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8953	2	7	9	N	6	106	1			16
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					16

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22483	2			N	-0-					-0-
06	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	20219	-0-	-5914	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	18960	-0-	-7173	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	17166	-0-	-8124	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					113
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					113
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					113
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2084	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2031	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4284	2231	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2103	-0-	2103	6387	2086	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1968	-0-	-932	5455	1947	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	3409					Y	NO RPT					13

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					103
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12114	2	12	9	N	11					244
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12174	2	1	9	N	1	161	1			84
07	14229	X	11628	-0-	-2601	-0-	11599	2	29	9	N	26					110
08	14229	X	11352	-0-	-2877	-0-	11316	2	36	9	N	33					143
09	13770	X	10479	-0-	-3291	-0-	10476	2	3	9	N	3					146
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					146

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	840	N	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

05	3100	N	4615	-0-	1515	1515	4615	2			N	-0-					-0-
06	2456	N	941	-0-	-1515	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

05	3596	X	304	-0-	-3292	-0-	284	1	20	9	N	18					112
06	6930	X	75	-0-	-6855	-0-	75	1			N	-0-					112
07	7161	X	5681	-0-	-1480	-0-	142	1	5539	2	N	-0-					112
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	309	1	7050	2	N	2	66	1			48
							2	9									
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	277	1	7449	2	N	22					70
							24	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					70

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	89	1	2234	2	Y	2					36
							2	9									
06	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	78	1	2100	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4390	78	1	2134	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6670	86	1	2194	2	Y	-0-					13
09	2900	N	2144	-0-	-756	5914	80	1	2064	2	Y	-0-					13
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	3713					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1102	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	1174	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2397	1201	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3603	1189	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1175	-0-	-1725	1878	1154	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	731					Y	NO RPT					13

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9104	-0-	-1684	-0-	9070	2	34	9	N	31	168	1			98
06	11460	X	8536	-0-	-2924	-0-	8532	2	4	9	N	4					102
07	14632	X	10684	-0-	-3948	-0-	10669	2	15	9	N	14					116
08	14632	X	10477	-0-	-4155	-0-	10456	2	21	9	N	19					135
09	14160	X	10024	-0-	-4136	-0-	10009	2	15	9	N	14					149
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					149

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					90
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	N	20					110
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	802	2	64	9	N	58	151	1			17
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					17
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	728	2	2	9	N	2					19
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					19

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					220
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					220
07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	2			N	-0-					220
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					220
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					220
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					220

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					63
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	290	2	7	9	N	6					69
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1					70
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					72
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					72

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	24	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		238	-0-	238	238	228	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		247	-0-	247	485	235	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		184	-0-	184	669	167	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	784	N	115	-0-	-669	-0-	94	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	395	1	5122	2	N	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	395	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	417	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	368	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	369	1	3526	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	2			N	-0-					143
06	8850	X	7565	-0-	-1285	-0-	7565	2			N	-0-					143
07	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	7771	2			N	-0-					143
08	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	7829	2			N	-0-					143
09	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	2			N	-0-					143
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					143

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	1137	1	3415	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	1099	1	3238	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	1142	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1162	1	3371	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	1116	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					75
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					77
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					77
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					77
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1329	-0-	-996	-0-	51 2	1 9	1276	2	Y	2					36
06	DLQ G-10		2280	-0-	2280	2280	81	1	2199	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4406	75	1	2051	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6456	77	1	1973	2	Y	-0-					13
09	2900	N	1884	-0-	-1016	5440	70	1	1814	2	Y	-0-					13
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	3301					Y	NO RPT					13

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103
06	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					104
07	DLQ G-10		164	-0-	164	317	164	2			Y	-0-					104
08	DLQ G-10		77	-0-	77	394	77	2			Y	-0-					104
09	563	N	169	-0-	-394	-0-	169	2			Y	-0-					104
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					104

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	11073	-0-	-8067	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	14133	-0-	-6637	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	17890	-0-	-3190	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
09	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					135
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					135
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					135
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					143
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	N	2					145
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					145

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2993	-0-	-7	124	2993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	178	3154	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3155	-0-	-178	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	3149	2			N	-0-					100
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	276	1	2817	2	N	-0-					100
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	285	1	3205	2	N	-0-					100
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	285	1	3320	2	N	-0-					100
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	N	-0-					100
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					100

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	53	2	34	9	N	31					38
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					38
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					38

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	363	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	354	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4638	-0-	-477	-0-	356	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	348	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	340	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					75
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					75
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					75
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					75
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					75
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2165	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	2149	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4396	2225	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6598	2185	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	2136	-0-	-764	5834	2115	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	3664					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

05	9052	X	7300	-0-	-1752	-0-	298	1	7002	2	N	-0-					-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	288	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	294	1	6645	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	294	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	288	1	5696	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

05	2387	X	1816	-0-	-571	-0-	672	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2026	-0-	-524	-0-	697	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1972	-0-	-663	-0-	740	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	774	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1932	-0-	-168	-0-	763	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

05	2573	N	1849	-0-	-724	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	58	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	98	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	313	1	2223	2	N	-0-			-0-
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	303	1	1763	2	N	-0-			-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	313	1	2303	2	N	-0-			-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	313	1	2175	2	N	-0-			-0-
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	303	1	2328	2	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

05	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	4531	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

05	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	448	1	6637	2	N	-0-			-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	658	1	6600	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6165	-0-	-1027	-0-	609	1	5556	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	740	1	5876	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	913	1	4477	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	675	1	1511	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	856	-0-	-914	-0-	269	1	587	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	811	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	827	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	758	1	1654	2	N	-0-			-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	744	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		698	-0-	698	698	688	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		740	-0-	740	1438	728	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2166	711	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2877	N	711	-0-	-2166	-0-	690	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					13

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7542	-0-	-84	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7079	-0-	-301	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3765	-0-	-761	-0-	238	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	352	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	368	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	313	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	352	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	274	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	303	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	313	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	313	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	301	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4704	-0-	-1589	-0-	1206	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4672	-0-	-1028	-0-	914	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	1201	1	5349	2	N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1206	1	4875	2	N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1135	1	4853	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6990	-0-	-1287	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6687	-0-	-1323	-0-	228	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7192	-0-	-961	-0-	254	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	247	1	6734	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	227	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	2	15	9	N	14					197
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5229	2	46	9	N	42					239
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4815	2	46	9	N	42					281
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5877	2	13	9	N	12					293
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3077	2	55	9	N	50	186	1			157
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					157

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3843	-0-	-1179	-0-	992	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3774	-0-	-636	-0-	1275	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1335	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1251	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1290	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	205	-0-	-1738	-0-	205	2			N	-0-					87
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					87
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					87
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	561	1	3110	2	N	-0-					48
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	543	1	2701	2	N	-0-					48
07	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	555	1	1934	2	N	-0-					48
08	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	564	1	1925	2	N	-0-					48
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	546	1	5386	2	N	-0-					48
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					48

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					156
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					156
07	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					156
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					156
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	214	1	5263	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	213	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	210	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	222	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4751	-0-	-649	-0-	198	1	4553	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	313	1	3523	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4249	-0-	-41	-0-	300	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	313	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	313	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	303	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	398	1	5481	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	390	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	403	1	5405	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	403	1	5813	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	390	1	5128	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1697	-0-	-1031	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	378	1	4729	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	368	1	4552	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	380	1	4019	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4748	-0-	-336	-0-	364	1	4384	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	350	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	965	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		974	-0-	974	974	964	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		992	-0-	992	1966	980	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		987	-0-	987	2953	970	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	965	-0-	-1935	1018	944	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	26					Y	NO RPT					13

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	553	-0-	-1277	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

05	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	313	1	5069	2	N	91					110
							100	9									
06	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	303	1	4945	2	N	80					190
							88	9									
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	311	1	4852	2	N	74	178	1			86
							81	9									
08	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	313	1	4835	2	N	37					123
							41	9									
09	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	303	1	4923	2	N	104					227
							114	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					227

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	578	1	3032	2	N	5	186	1			46
							6	9									
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	524	1	2713	2	N	8					54
							9	9									
07	3534	X	1731	-0-	-1803	-0-	554	1	1171	2	N	5					59
							6	9									
08	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	539	1	1533	2	N	21					80
							23	9									
09	3510	X	1478	-0-	-2032	-0-	553	1	902	2	N	21					101
							23	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					101

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

05	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	448	1	5297	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	508	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	533	1	4646	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	548	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	514	1	4462	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	5783	-0-	-1781	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6936	-0-	-294	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	353	1	4883	2	N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	264	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	273	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	272	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	264	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	432	1	4928	2	N	-0-					10
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	395	1	4283	2	N	-0-					10
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	433	1	4368	2	N	6					16
							7	9									
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	418	1	4307	2	N	-0-					16
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	436	1	4594	2	N	10	19	1			7
							11	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					7

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	3462	2	8	9	N	7					44
06	3420	X	3383	-0-	-37	-0-	3374	2	9	9	N	8					52
07	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3240	2	6	9	N	5					57
08	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2431	2	2	9	N	2					59
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	N	8					67
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					67

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					-0-
07	3046	N	2849	-0-	-197	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
06	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
07	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
08	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
06	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	23381	-0-	-3558	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	22156	-0-	-3914	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	1			N	-0-					-0-
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	1			N	-0-					-0-
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	1			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	1			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17	158	1			23
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	689	2	14	9	N	13					36
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	677	2	33	9	N	30					66
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	635	2	8	9	N	7					73
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	494	2	30	9	N	27					100
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					100

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	596	1	1448	2	Y	-0-					41
06	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	553	1	1331	2	Y	-0-					41
07	DLQ G-10		481	-0-	481	2365	421	1	48	2	Y	11					52
							12	9									
08	DLQ G-10		347	-0-	347	2712	347	1			Y	-0-					52
09	2712	N	-0-	-0-	-2712	-0-					Y	-0-					52
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9497	-0-	-516	-0-	320	1	9177	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	9241	-0-	-449	-0-	315	1	8926	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	334	1	9121	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	322	1	8759	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	9116	-0-	-124	-0-	312	1	8804	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7142	-0-	-1662	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6867	-0-	-1131	-0-	6867	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6733	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	1233	1	1148	2	N	-0-			-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1454	1	929	2	N	-0-			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1675	1	716	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	1390	1	859	2	N	-0-			-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1276	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-			-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	120	-0-	-996	-0-	11	1	109	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	440	-0-	-1390	-0-	37	1	403	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	450	N	133	-0-	-317	-0-	12	1	121	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	2			N	-0-					167
06	4800	X	4056	-0-	-744	-0-	4056	2			N	-0-					167
07	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-					167
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					167
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					167
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	857	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	834	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3260	-0-	160	358	862	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	437	862	1	2317	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2394	-0-	-437	-0-	832	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	660	-0-	-766	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1098	1	1778	2	N	-0-					5
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	991	1	1282	2	N	-0-					5
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1014	1	785	2	N	2					7
							2	9									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1024	1	921	2	N	-0-					7
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	1052	1	1432	2	N	5	9	1			3
							6	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3581	-0-	-759	-0-	291	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3670	-0-	-530	-0-	280	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	291	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	282	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	273	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	598	1	3130	2	N	-0-					8
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	610	1	3185	2	N	-0-					8
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	661	1	3400	2	N	5					13
							6	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	649	1	3389	2	N	-0-					13
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	615	1	3235	2	N	8	15	1			6
							9	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					6

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	653	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3022	-0-	3022	3022	621	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	5773	610	1	2141	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3340	-0-	3340	9113	649	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	12316	X	3203	-0-	-9113	-0-	632	1	2571	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1847	-0-	-478	-0-	133	1	1714	2	Y	-0-					30
06	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	1957	148	1	1809	2	Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	3694	155	1	1582	2	Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	5551	170	1	1687	2	Y	-0-					30
09	2900	N	1830	-0-	-1070	4481	173	1	1657	2	Y	-0-					30
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	2745					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	724	1	6720	2	N	-0-			-0-
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1281	1	6642	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	1484	1	5932	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	1301	1	5662	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6655	-0-	-1385	-0-	1101	1	5554	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

05	5239	X	4298	-0-	-941	-0-	1309	1	2989	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4031	-0-	-1039	-0-	1163	1	2868	2	N	-0-			-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1381	1	3817	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	1277	1	2090	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4319	-0-	-691	-0-	1291	1	3028	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1			N	-0-			-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-			-0-
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	1			N	-0-			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

05	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	859	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	827	1	2673	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	859	1	2928	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	844	1	2811	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3266	-0-	-664	-0-	834	1	2432	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	897	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		886	-0-	886	886	876	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1702	804	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		986	-0-	986	2688	969	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	967	-0-	-1933	755	946	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	453 28	1 9	776	2	Y	25	30	1			34
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	423 21	1 9	782	2	Y	19	29	1			24
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2494	438 31	1 9	799	2	Y	28	31	1			21
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	3816	453 59	1 9	810	2	Y	54					75
09	2900	N	1528	-0-	-1372	2444	450 32	1 9	1046	2	Y	29	61	1			43
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	1173					Y	NO RPT					43

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1662	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	47	-0-	-3253	-0-	36	1	11	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	839	-0-	-2819	-0-	839	1			N	-0-					-0-
09	3540	X	1394	-0-	-2146	-0-	1394	1			N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	779	1	4003	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	767	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4238	-0-	4238	9131	776	1	3462	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5032	-0-	5032	14163	793	1	4239	2	Y	-0-					-0-
09	18759	X	4596	-0-	-14163	-0-	752	1	3844	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	663	1	6187	2	N	-0-			-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	643	1	6046	2	N	-0-			-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	683	1	6316	2	N	-0-			-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	695	1	6307	2	N	-0-			-0-
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	655	1	6173	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2986	-0-	-114	106	359	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	303	1	2505	2	N	-0-			-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	313	1	2535	2	N	-0-			-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	308	1	2335	2	N	-0-			-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	303	1	2765	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

05	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	862	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1452	-0-	-978	-0-	514	1	938	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

05	1674	N	325	-0-	-1349	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3849	2	46	9	N	42	174	1			33
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3755	2	43	9	N	39					72
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3613	2	44	9	N	40					112
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3656	2	39	9	N	35					147
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44	9	N	40					187
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					187

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

05	4898	X	4650	-0-	-248	-0-	313	1	4337	2	N	-0-					53
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	303	1	4148	2	N	-0-					53
07	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	313	1	4253	2	N	49					102
							54	9									
08	4681	X	4494	-0-	-187	-0-	313	1	4181	2	N	-0-					102
09	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	296	1	4016	2	N	-0-					102
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					102

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

05	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	789	-0-	-801	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	705	-0-	-1031	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	467	-0-	-711	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	291	1	5099	2	N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291	1	5977	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	291	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	277	1	4750	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	1	3269	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	188	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	54	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	57	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	65	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10508	-0-	-900	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10501	-0-	-269	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10878	-0-	-189	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10562	-0-	-148	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7804	-0-	-721	-0-	346	1	7458	2	N	-0-					18
06	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	362	1	7696	2	N	-0-					18
07	8525	X	7830	-0-	-695	-0-	392	1	7438	2	N	-0-					18
08	8525	X	8417	-0-	-108	-0-	381	1	8036	2	N	-0-					18
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	364	1	7836	2	N	-0-					18
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					18

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	570	1	9354	2	N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	545	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	556	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	532	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	520	1	7626	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	1164	1	1947	2	Y	-0-					70
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	1109	1	2509	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		2689	-0-	2689	6307	1034	1	1625	2	Y	27	85	1			12
							30	9									
08	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9313	1205	1	1801	2	Y	-0-					12
09	12762	X	3449	-0-	-9313	-0-	1250	1	2199	2	Y	-0-					12
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					12

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

05	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	798	1	2025	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	773	1	2021	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2696	-0-	2696	5490	820	1	1876	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8269	828	1	1951	2	Y	-0-					14
09	11003	X	2734	-0-	-8269	-0-	822	1	1899	2	Y	12					26
							13	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					26

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

05	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5963	-0-	-247	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6141	-0-	-276	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4816	-0-	-1229	-0-	92	1	4724	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5330	-0-	5330	10033	122	1	5208	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5004	-0-	5004	15037	105	1	4899	2	Y	-0-					1
09	20224	X	5187	-0-	-15037	-0-	110	1	5077	2	Y	-0-					1
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	640	1	2103	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	616	1	2181	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5634	603	1	2234	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8368	623	1	2111	2	Y	-0-					2
09	11037	X	2669	-0-	-8368	-0-	617	1	2052	2	Y	-0-					2
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	240	1	6891	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6966	-0-	6966	6966	238	1	6728	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6796	-0-	6796	13762	240	1	6556	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	20560	241	1	6557	2	Y	-0-					10
09	27447	X	6887	-0-	-20560	-0-	236	1	6651	2	Y	-0-					10
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					10

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	1	14	9	N	13					13
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	1	8	9	N	7					20
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	1			N	-0-					20
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					20
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	499	1	6614	2	N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	480	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	506	1	6081	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	514	1	6031	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	494	1	5748	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	291	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	282	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	234	1	4092	2	N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	286	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4264	-0-	-1533	-0-	150	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	390	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4639	-0-	-1034	-0-	172	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	173	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1156	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	2670	1492	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3929	1242	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1372	-0-	-1528	2401	1351	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	882					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		622	-0-	622	622	612	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		472	-0-	472	1094	460	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		595	-0-	595	1689	578	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2160	N	471	-0-	-1689	-0-	450	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	615	1	7637	2	N	-0-					20
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	586	1	7103	2	N	-0-					20
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	638	1	7147	2	N	-0-					20
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	628	1	7763	2	N	-0-					20
*09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	607	1	7641	2	N	-0-					20
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	837	-0-	-1983	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	36	-0-	-2723	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	840	N	83	-0-	-757	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	995	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1052	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2138	1064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3176	1021	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1005	-0-	-1895	1281	984	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	258					Y	NO RPT					13

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

05	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	191	1	2833	2	N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	279	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	279	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	266	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	298	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

05	4061	X	3188	-0-	-873	-0-	663	1	2525	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	636	1	2814	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3595	-0-	3595	7045	619	1	2976	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10616	570	1	3001	2	Y	-0-					3
09	14345	X	3729	-0-	-10616	-0-	495	1	3234	2	Y	-0-					3
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					3

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

05	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1772	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	1766	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3501	1713	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5208	1690	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1708	-0-	-1192	4016	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	2280					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	2944	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6030	3064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2966	-0-	2966	8996	2949	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	11839	X	2843	-0-	-8996	-0-	2822	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					13

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

05	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	174	1	2140	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	160	1	1840	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4267	168	1	2029	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6527	184	1	2076	2	Y	-0-					32
09	2900	N	2213	-0-	-687	5840	179	1	2034	2	Y	-0-					32
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	5034					Y	NO RPT					32

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

05	8401	X	8316	-0-	-85	-0-	290	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	278	1	7429	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8062	-0-	-990	-0-	282	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8235	-0-	-817	-0-	291	1	7944	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	267	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	489	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	450	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	468	1	3300	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	562	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	569	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4519	-0-	-999	-0-	811	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	854	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3585	-0-	-2243	-0-	868	1	2717	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	857	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	855	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7968	-0-	-92	-0-	526	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	479	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7867	-0-	-7	-0-	545	1	7322	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	501	1	7029	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	490	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1183	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	1132	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2263	1109	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1051	-0-	1051	3314	1034	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1012	-0-	-1888	1426	991	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	403					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	681	1	2636	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3232	659	1	2573	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3401	-0-	3401	6633	685	1	2716	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9971	677	1	2661	2	Y	-0-					10
09	13129	X	3158	-0-	-9971	-0-	655	1	2503	2	Y	-0-					10
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	506	1	2757	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	501	1	2878	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3528	-0-	3528	6907	521	1	3007	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	10137	520	1	2710	2	Y	-0-					10
09	13131	X	2994	-0-	-10137	-0-	507	1	2487	2	Y	-0-					10
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1120	1	390	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1094	1	641	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3186	1154	1	297	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4830	1189	1	455	2	Y	-0-					11
09	2900	N	1688	-0-	-1212	3618	1185	1	491	2	Y	11					22
							12	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	2161					Y	NO RPT					22

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	188	1	2848	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2533	-0-	2533	2533	219	1	2314	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		3341	-0-	3341	5874	267	1	3074	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3494	-0-	3494	9368	239	1	3255	2	Y	-0-					27
09	12679	X	3311	-0-	-9368	-0-	237	1	3074	2	Y	-0-					27
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					27

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	399	1	3542	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	384	1	3357	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3623	-0-	3623	7364	381	1	3242	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	10954	402	1	3185	2	Y	3					38
							3	9									
09	14338	X	3384	-0-	-10954	-0-	339	1	3028	2	Y	15					53
							17	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					53

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1121	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1089	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1141	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1171	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1126	1	1834	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	635	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		651	-0-	651	651	641	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		681	-0-	681	1332	669	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1954	605	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2567	N	613	-0-	-1954	-0-	592	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	405	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2140	-0-	-350	-0-	288	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	1778	-0-	-950	-0-	292	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	N	504	-0-	-1626	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	517	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	506	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	242	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	247	1	3973	2	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	213	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	968	1	3689	2	N	12					128
							13	9									
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	929	1	3324	2	N	11					139
							12	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	928	1	2963	2	N	15					154
							17	9									
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	894	1	2374	2	N	6					160
							7	9									
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	938	1	3642	2	N	16					176
							18	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					176

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	516	1	3338	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	502	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7168	504	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3694	-0-	3694	10862	518	1	3176	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	3868	-0-	-10862	-0-	531	1	3337	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5427	-0-	-277	-0-	311	1	5116	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	296	1	4581	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	10025	316	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5218	-0-	5218	15243	317	1	4901	2	Y	-0-					-0-
09	20032	X	4789	-0-	-15243	-0-	306	1	4483	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	545	1	1318	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	513	1	1238	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	3976	574	1	1599	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	6440	560	1	1845	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2156	-0-	-744	5696	507	1	1617	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	3495					Y	NO RPT					43

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	536	1	2301	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	517	1	2278	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2741	-0-	2741	5536	565	1	2176	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8469	582	1	2351	2	Y	-0-					15
09	11404	X	2935	-0-	-8469	-0-	590	1	2332	2	Y	12					27
							13	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					27

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	276	1	8140	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5689	-0-	-790	-0-	285	1	5404	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	285	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5320	-0-	-950	-0-	276	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

05	4371	X	2985	-0-	-1386	-0-	291	1	2694	2	N	-0-					173
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	267	1	2897	2	N	-0-					173
07	3534	X	273	-0-	-3261	-0-	273	1			N	-0-					173
08	3534	X	773	-0-	-2761	-0-	106	1	667	2	N	-0-					173
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	199	1	7600	2	N	-0-					173
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	810	1	4673	2	N	-0-					45
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	770	1	4202	2	N	-0-					45
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	813	1	4201	2	N	-0-					45
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4285	2	N	-0-					45
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	777	1	4372	2	N	-0-					45
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					45

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

05	6355	X	5998	-0-	-357	-0-	5854	2	144	9	N	131					238
06	6150	X	5681	-0-	-469	-0-	5561	2	120	9	N	109	171	1			176
07	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	5738	2	142	9	N	129	181	1			124
08	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5872	2	70	9	N	64					188
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4596	2	125	9	N	114	179	1			123
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					123

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

05	3317	X	2233	-0-	-1084	-0-	257	1	1976	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	264	1	1740	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1900	-0-	1900	3904	300	1	1600	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	7104	239	1	2961	2	Y	-0-					19
09	9826	X	2722	-0-	-7104	-0-	221	1	2501	2	Y	-0-					19
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					19

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	512	1	5370	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5528	-0-	5528	5528	480	1	5048	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11417	559	1	5330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	17392	574	1	5401	2	Y	-0-					-0-
09	22901	X	5509	-0-	-17392	-0-	571	1	4938	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	586	1	4062	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	585	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4388	-0-	4388	7719	557	1	3831	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4790	-0-	4790	12509	536	1	4254	2	Y	-0-					-0-
09	17162	X	4653	-0-	-12509	-0-	500	1	4153	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	2503	-0-	-3077	-0-	348	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	364	1	4612	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	378	1	4683	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	399	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3845	-0-	-1135	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

05	5425	X	4571	-0-	-854	-0-	291	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4760	-0-	-490	-0-	278	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4602	-0-	-823	-0-	287	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	280	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4319	-0-	-631	-0-	282	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

05	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	163	1	3431	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	162	1	3445	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	7669	183	1	3879	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3475	-0-	3475	11144	162	1	3310	2	Y	3					38
							3	9									
09	16189	X	5045	-0-	-11144	-0-	207	1	4821	2	Y	15					53
							17	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					53

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	629	1	3366	2	N	-0-					10
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	577	1	3065	2	N	-0-					10
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	572	1	3638	2	N	-0-					10
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	485	1	3916	2	N	-0-					10
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	524	1	2727	2	N	-0-					10
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					10

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

05	4681	X	3919	-0-	-762	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	541	1	3105	2	N	-0-					69
06	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	344	1	1549	2	N	-0-					69
07	2697	X	18	-0-	-2679	-0-	18	1			N	-0-					69
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	445	1	5078	2	N	-0-					11
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	495	1	5373	2	N	-0-					11
07	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	479	1	4831	2	N	7					18
							8	9									
08	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	498	1	5134	2	N	-0-					18
09	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	472	1	4976	2	N	11	21	1			8
							12	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					8

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	474	1	5747	2	N	-0-					45
06	6150	X	6017	-0-	-133	-0-	446	1	5571	2	N	-0-					45
07	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	564	1	5704	2	N	-0-					45
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	564	1	6218	2	N	-0-					45
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	546	1	6038	2	N	-0-					45
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	513	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	470	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	484	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	463	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	433	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	16319	-0-	-4668	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	12520	-0-	-6920	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17139	-0-	-438	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3751	-0-	-1054	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	149	1	9182	2	N	-0-					-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	155	1	8675	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	161	1	9139	2	N	-0-					-0-
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	151	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	154	1	8700	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6385	-0-	-900	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6156	-0-	-894	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6707	-0-	-578	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1146	-0-	-1458	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	539	1	3889	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	549	1	3714	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	8107	577	1	3267	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	12110	591	1	3412	2	Y	-0-					8
09	16503	X	4393	-0-	-12110	-0-	582	1	3758	2	Y	48					56
							53	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					56

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2388	-0-	-991	-0-	500	1	1888	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	513	1	2393	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6047	500	1	2611	2	Y	27	85	1			10
							30	9									
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	9534	531	1	2956	2	Y	-0-					10
09	12808	X	3274	-0-	-9534	-0-	643	1	2631	2	Y	-0-					10
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					10

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	633	1	2644	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	594	1	2456	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5598	542	1	2006	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3572	-0-	3572	9170	553	1	3019	2	Y	-0-					15
09	12711	X	3541	-0-	-9170	-0-	522	1	3007	2	Y	11					26
							12	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					26

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5350	-0-	-2090	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5609	-0-	-1201	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6862	-0-	-702	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6433	-0-	-137	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6373	-0-	-571	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	1291	-0-	-5429	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	273	1	8641	2	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	264	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	272	1	8392	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	273	1	8134	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8056	-0-	-764	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	139	1	5792	2	N	-0-					45
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	132	1	6504	2	N	-0-					45
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	137	1	6957	2	N	-0-					45
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	136	1	6480	2	N	-0-					45
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	146	1	5679	2	N	177	184	1			38
							195	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					38

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	451	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	445	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2227	-0-	-470	-0-	461	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	450	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	430	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	280	1	4941	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		4638	-0-	4638	4638	267	1	4371	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		5068	-0-	5068	9706	276	1	4722	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		5116	-0-	5116	14822	281	1	4835	2	Y	-0-					32
09	19632	X	4810	-0-	-14822	-0-	246	1	4564	2	Y	-0-					32
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					32

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	264	1	3875	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	260	1	3742	2	N	-0-			-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	273	1	4092	2	N	-0-			-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	264	1	3873	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	473	1	6405	2	N	-0-			-0-
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	456	1	6223	2	N	-0-			-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	4223	-0-	-1667	-0-	469	1	3754	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4707	-0-	-993	-0-	448	1	4259	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-			-0-
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-			-0-
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-			-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8033	-0-	-430	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	7307	-0-	-883	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	7879	-0-	-150	-0-	7879	2			N	-0-			-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
07	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	471	-0-	-909	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	810	1	4755	2	N	-0-			-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	819	1	3933	2	N	-0-			-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	833	1	4639	2	N	-0-			-0-
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	836	1	3935	2	N	-0-			-0-
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	817	1	4638	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5844	-0-	-396	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	403	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	389	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	403	1	3247	2	N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	399	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	514	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	443	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	503	1	3315	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	493	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4228	-0-	-872	-0-	540	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7016	-0-	-362	-0-	7016	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		6760	-0-	6760	6760	6760	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6612	-0-	6612	13372	6612	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7056	-0-	7056	20428	7056	2			Y	-0-					19
09	27487	X	7059	-0-	-20428	-0-	7059	2			Y	-0-					19
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					19

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		8393	-0-	8393	8393	8393	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		8623	-0-	8623	17016	8623	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		8361	-0-	8361	25377	8361	2			Y	-0-					53
09	33336	X	7959	-0-	-25377	-0-	7959	2			Y	-0-					53
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					53

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4751	-0-	-1139	-0-	509	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4543	-0-	-467	-0-	511	1	4032	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	531	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	617	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	598	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3603	-0-	503	2561	312	1	3291	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4729	319	1	1849	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		3442	-0-	3442	8171	321	1	3121	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		8260	-0-	8260	16431	291	1	7969	2	Y	-0-					6
09	22180	X	5749	-0-	-16431	-0-	325	1	5424	2	Y	-0-					6
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	406	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	234	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	126	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	432	-0-	-1335	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	1148	1	9	2	N	-0-			-0-
06	1350	X	183	-0-	-1167	-0-	183	1			N	-0-			-0-
07	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

05	11625	X	10190	-0-	-1435	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
06	11400	X	9134	-0-	-2266	-0-	62	1	9072	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10437	-0-	-1405	-0-	184	1	10253	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	11840	-0-	-2	-0-	205	1	11635	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10875	-0-	-585	-0-	189	1	10686	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

05	5983	X	5620	-0-	-363	-0-	296	1	5324	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	288	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	298	1	5410	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	297	1	5020	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5345	-0-	-295	-0-	283	1	5062	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

05	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	190	1	2679	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	126	1	2360	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	121	1	2731	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	83	1	2845	2	N	-0-			-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

05	9362	X	6360	-0-	-3002	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	6515	-0-	-2335	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	6697	-0-	-2448	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

05	7533	X	5555	-0-	-1978	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	5553	-0-	-1737	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	5729	-0-	-1804	-0-	5729	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	5100	-0-	-2433	-0-	5100	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	298	1	6591	2	N	-0-					7
06	6390	X	6095	-0-	-295	-0-	288	1	5807	2	N	-0-					7
07	6603	X	5757	-0-	-846	-0-	296	1	5410	2	N	46					53
							51	9									
08	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	298	1	5662	2	N	-0-					53
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	286	1	6810	2	N	-0-					53
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					53

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	731	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	610	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	402	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	412	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	408	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	764	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5551	-0-	-179	-0-	770	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	889	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	374	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	534	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	1127	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	964	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	817	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4708	-0-	-779	-0-	1427	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3628	-0-	-1682	-0-	1333	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	110	1	2821	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	108	1	2588	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5669	111	1	2792	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	8090	99	1	2322	2	Y	-0-					32
09	11197	X	3107	-0-	-8090	-0-	122	1	2985	2	Y	-0-					32
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					32

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	282	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	282	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	289	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	289	1	5338	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5041	-0-	-419	-0-	280	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	792	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	827	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	861	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	853	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	801	1	4284	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	857	1	4065	2	N	-0-					225
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	834	1	4725	2	N	-0-					225
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	848	1	4937	2	N	-0-					225
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	862	1	6218	2	N	-0-					225
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	832	1	4858	2	N	-0-					225
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	1956	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1862	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2107	-0-	2107	3979	2095	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2088	-0-	2088	6067	2071	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1879	-0-	-1021	5046	1858	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	3000					Y	NO RPT					13

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	234	1	5040	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	222	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4854	-0-	4854	9800	243	1	4611	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5109	-0-	5109	14909	231	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	19649	X	4740	-0-	-14909	-0-	211	1	4529	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3520	-0-	-727	-0-	698	1	2822	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3139	-0-	-971	-0-	636	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	695	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	770	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	786	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	313	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	303	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	313	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	313	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7631	-0-	-88	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	362	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	225	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	272	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	397	1	3905	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4077	-0-	-753	-0-	423	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

05	6696	X	5772	-0-	-924	-0-	783	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5348	-0-	-982	-0-	1575	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4340	-0-	-2201	-0-	1442	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	1635	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1582	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

05	2542	X	2469	-0-	-73	-0-	863	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	26	-0-	-2516	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

05	2356	X	159	-0-	-2197	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	8	-0-	-2272	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	8	-0-	-2348	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	331	1	3801	2	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	314	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	312	1	4068	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	366	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	339	1	3870	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2484	-0-	-957	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1502	-0-	-1908	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	60	-0-	-2730	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	331	1	3772	2	N	-0-					7
06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	323	1	3504	2	N	-0-					7
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	382	1	3852	2	N	8					15
							9	9									
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	532	1	5482	2	N	-0-					15
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	427	1	4496	2	N	11	19	1			7
							12	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	538	1	2437	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	560	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	569	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1787	-0-	-1313	-0-	494	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	401	-0-	-2599	-0-	401	1			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	500	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	609	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	590	1	4666	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	465	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	411	1	5208	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	461	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	406	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	429	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	504	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	565	1	3594	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	328	1	1803	2	N	-0-					17
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	287	1	2075	2	N	-0-					17
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	293	1	2434	2	N	-0-					17
08	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	298	1	1436	2	N	196	180	1			33
							216	9									
09	3000	N	3303	-0-	303	303	288	1	3015	2	N	-0-					33
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					33

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	39	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	291	1	6902	2	N	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	282	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	291	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	291	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	282	1	6265	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	7941	-0-	-1917	-0-	640	1	7301	2	N	-0-					19
06	9540	X	7232	-0-	-2308	-0-	611	1	6621	2	N	-0-					19
07	9486	X	5466	-0-	-4020	-0-	493	1	4972	2	N	1					20
							1	9									
08	9238	X	2353	-0-	-6885	-0-	208	1	2145	2	N	-0-					20
09	7800	X	3657	-0-	-4143	-0-	316	1	3333	2	N	7	21	1			6
							8	9									
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					6

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	655	1	2117	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2410	-0-	2410	2410	633	1	1777	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	3927	675	1	842	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1863	-0-	1863	5790	636	1	1227	2	Y	-0-					27
09	8248	X	2458	-0-	-5790	-0-	642	1	1816	2	Y	-0-					27
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	1146	1	1557	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	1130	1	1658	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	5668	1222	1	1658	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	9020	1260	1	2092	2	Y	-0-					6
09	12163	X	3143	-0-	-9020	-0-	1245	1	1898	2	Y	-0-					6
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	1170	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	1825	-0-	-4175	-0-	872	1	953	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	877	-0-	-5323	-0-	877	1			N	-0-					-0-
08	6200	X	1320	-0-	-4880	-0-	1320	1			N	-0-					-0-
09	5640	X	1343	-0-	-4297	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1367	-0-	-152	-0-	615	1	752	2	N	-0-					72
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	593	1	2643	2	N	7					79
							8	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	617	1	2746	2	N	-0-					79
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	563	1	2501	2	N	2					81
							2	9									
09	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	596	1	2611	2	N	1					82
							1	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					82

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	454	1	6722	2	N	-0-					-0-
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	693	1	6956	2	N	-0-					-0-
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	761	1	6946	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5649	-0-	-1512	-0-	632	1	5017	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7517	-0-	-133	-0-	609	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3426	1780	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2887	-0-	2887	6313	2887	2			Y	-0-					2
09	2900	N	3143	-0-	243	6556	3143	2			Y	-0-					2
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	4789					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	3762	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3915	-0-	3915	3915	3915	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3990	-0-	3990	7905	3990	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3782	-0-	3782	11687	3782	2			Y	-0-					3
09	15269	X	3582	-0-	-11687	-0-	3582	2			Y	-0-					3
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					3

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2643	-0-	-736	-0-	212	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	229	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	252	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	195	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	206	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	564	1	5453	2	N	-0-					-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	546	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	564	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	563	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	546	1	5053	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	563	1	1332	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1822	-0-	1822	1822	540	1	1282	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3678	418	1	1438	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5051	246	1	1127	2	Y	-0-					1
09	2900	N	1366	-0-	-1534	3517	260	1	1106	2	Y	-0-					1
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	1812					Y	NO RPT					1

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		143	-0-	143	144	143	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	2065	316	1	1605	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2568	-0-	-332	1733	286	1	2282	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	1578					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1238	-0-	-529	-0-	301	1	937	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	307	1	955	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2613	319	1	1032	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3988	313	1	1062	2	Y	-0-					1
09	2900	N	1645	-0-	-1255	2733	298	1	1347	2	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	2144					Y	NO RPT					1

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	930	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	977	1	4033	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1042	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1020	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	963	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1490	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	1459	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3047	1566	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4604	1540	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1484	-0-	-1416	3188	1463	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	1638					Y	NO RPT					13

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

05	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	292	1	3005	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	338	1	3331	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		3462	-0-	3462	7131	363	1	3099	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		3922	-0-	3922	11053	262	1	3660	2	Y	-0-					20
09	14809	X	3756	-0-	-11053	-0-	223	1	3533	2	Y	-0-					20
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					20

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

05	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	337	1	3107	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3593	-0-	3593	3593	317	1	3276	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7369	289	1	3487	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	10861	300	1	3192	2	Y	-0-					3
09	14043	X	3182	-0-	-10861	-0-	353	1	2829	2	Y	-0-					3
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					3

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	680	1	7690	2	N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	742	1	7954	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	774	1	8395	2	N	-0-					-0-
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	826	1	10050	2	N	-0-					-0-
09	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	672	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3288	-0-	188	1682	590	1	2698	2	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		3321	-0-	3321	5003	592	1	2729	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		3468	-0-	3468	8471	554	1	2914	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		3394	-0-	3394	11865	582	1	2812	2	Y	-0-			3
09	15227	X	3362	-0-	-11865	-0-	426	1	2936	2	Y	-0-			3
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			3

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

05	5363	X	4128	-0-	-1235	-0-	72	1	4056	2	Y	-0-			3
06	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	57	1	3877	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		4019	-0-	4019	7953	155	1	3864	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12115	116	1	4046	2	Y	-0-			3
09	15959	X	3844	-0-	-12115	-0-	187	1	3657	2	Y	-0-			3
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			3

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	1206	1 2	3198	2 9	N	2					62
06	5640	X	1148	-0-	-4492	-0-	1148	1			N	-0-					62
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	1186	1	3951	2	N	-0-					62
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	1186	1	4444	2	N	-0-					62
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1161	1	4918	2	N	-0-					62
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					62

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	500	1	1983	2	Y	-0-	101	1			30
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	596	1	1939	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	5901	639	1	2727	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		3387	-0-	3387	9288	631	1	2756	2	Y	-0-					30
09	12771	X	3483	-0-	-9288	-0-	629	1	2854	2	Y	-0-					30
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					30

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1182	1	454	2	N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	1			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	1			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4821	-0-	-418	-0-	765	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	983	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4076	-0-	-915	-0-	976	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	911	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	924	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6296	-0-	-679	-0-	1036	1	5260	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	966	1	5220	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		5095	-0-	5095	11281	1046	1	4049	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		6226	-0-	6226	17507	814	1	5412	2	Y	-0-					27
09	23669	X	6162	-0-	-17507	-0-	721	1	5441	2	Y	-0-					27
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3557	-0-	-1279	-0-	846	1	2711	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	844	1	2320	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2388	-0-	2388	5552	696	1	1692	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3183	-0-	3183	8735	1019	1	2164	2	Y	-0-					27
09	11950	X	3215	-0-	-8735	-0-	1080	1	2135	2	Y	-0-					27
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					27

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5704	-0-	-217	-0-	134	1	5570	2	N	-0-					-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	128	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	136	1	6900	2	N	-0-					-0-
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	153	1	7311	2	N	-0-					-0-
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	157	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	744	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	710	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	697	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	825	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7325	-0-	-1293	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6642	-0-	-1046	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7653	-0-	-35	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	591	1	1136	2	N	-0-					121
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	574	1	4190	2	N	67	161	1			27
							74	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	589	1	4389	2	N	1					28
							1	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	582	1	4725	2	N	4					32
							4	9									
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	571	1	4476	2	N	20					52
							22	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	381	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	457	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5405	402	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2654	-0-	2654	8059	361	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2539	-0-	-361	7698	337	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	4970					Y	NO RPT					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	745	1	1271	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	705	1	1385	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4304	711	1	1503	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1648	-0-	1648	5952	596	1	1052	2	Y	-0-					8
09	2900	N	2149	-0-	-751	5201	539	1	1596	2	Y	13					21
							14	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	3000					Y	NO RPT					21

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	1417	1	1022	2	N	40					88
							44	9									
06	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	1399	1	1352	2	N	-0-					88
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1440	1	2254	2	N	163					251
							179	9									
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1424	1	2332	2	N	1	182	1			70
							1	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1329	1	2137	2	N	106					176
							117	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					176

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	527	1	2287	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	544	1	2348	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5729	500	1	2337	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8278	430	1	2119	2	Y	-0-					8
09	2900	N	1938	-0-	-962	7316	506	1	1418	2	Y	13					21
							14	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	5363					Y	NO RPT					21

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	633	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	563	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2724	557	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4061	540	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1336	-0-	-1564	2497	576	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	1133					Y	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

05	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	760	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	769	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	827	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	847	1	1853	2	N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	785	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

05	9021	X	8669	-0-	-352	-0-	446	1	8223	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	506	1	7955	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	523	1	8255	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	483	1	7448	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8399	-0-	-421	-0-	488	1	7911	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

05	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	564	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	541	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	564	1	5086	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	564	1	5209	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5050	-0-	-680	-0-	543	1	4507	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

05	6820	X	6578	-0-	-242	-0-	105	1	6473	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6144	-0-	-456	-0-	108	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	110	1	6228	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	107	1	6112	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6350	-0-	-250	-0-	110	1	6240	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

05	10478	X	10209	-0-	-269	-0-	747	1	9462	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8430	-0-	-1710	-0-	718	1	7712	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8370	-0-	-2108	-0-	724	1	7646	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9127	-0-	-1072	-0-	752	1	8375	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8560	-0-	-1310	-0-	747	1	7813	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

05	6324	X	5888	-0-	-436	-0-	431	1	5457	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5108	-0-	-382	-0-	435	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	474	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	430	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4739	-0-	-1021	-0-	414	1	4325	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

05	5642	X	5589	-0-	-53	-0-	313	1	5276	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	290	1	3495	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5247	-0-	5247	9032	297	1	4950	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		4977	-0-	4977	14009	296	1	4681	2	Y	-0-					68
09	19638	X	5629	-0-	-14009	-0-	286	1	5343	2	Y	-0-					68
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					68

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	273	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	264	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2081	-0-	-213	-0-	273	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	273	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	264	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

05	8680	X	8023	-0-	-657	-0-	506	1	7517	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7659	-0-	-741	-0-	472	1	7187	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7877	-0-	-617	-0-	512	1	7365	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	505	1	7082	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	511	1	7099	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	273	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	263	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	308	1	4430	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	312	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4496	-0-	-124	-0-	302	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	231	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	228	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	247	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	265	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	577	1	2785	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	531	1	2281	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2791	-0-	2791	5603	539	1	2252	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8360	525	1	2232	2	Y	-0-					8
09	10785	X	2425	-0-	-8360	-0-	496	1	1876	2	Y	48					56
							53	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					56

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	416	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	610	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2684	-0-	-2152	-0-	592	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3080	-0-	-1818	-0-	526	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4440	-0-	-300	-0-	472	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6774	-0-	-697	-0-	419	1	6355	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6360	-0-	-870	-0-	419	1	5941	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6472	-0-	-906	-0-	429	1	6043	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6384	-0-	-901	-0-	411	1	5973	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	396	1	5698	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	313	1	5608	2	N	-0-			-0-
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	303	1	5941	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5699	-0-	-532	-0-	313	1	5386	2	N	-0-			-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	313	1	5764	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	6151	-0-	-89	-0-	303	1	5848	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	313	1	1596	2	N	-0-			203
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	303	1	6278	2	N	-0-			203
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	308	1	6308	2	N	-0-			203
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	293	1	5533	2	N	-0-			203
09	6570	X	6165	-0-	-405	-0-	303	1	5862	2	N	-0-			203
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			203

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	959	-0-	-2451	-0-	959	1			N	-0-			-0-
06	3300	X	2663	-0-	-637	-0-	738	1	1925	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	889	1	1225	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	885	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2642	-0-	-28	-0-	769	1	1873	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7043	-0-	-459	-0-	7035	2	8	9	Y	7	118 1		34
06	DLQ G-10		6498	-0-	6498	6498	6491	2	7	9	Y	6			40
07	DLQ G-10		6590	-0-	6590	13088	6582	2	8	9	Y	7			47
08	DLQ G-10		7123	-0-	7123	20211	7114	2	9	9	Y	8			55
09	26855	X	6644	-0-	-20211	-0-	6637	2	7	9	Y	6			61
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			61

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	9879	-0-	-8411	-0-	164	1	9697	2	N	16					102
							18	9									
06	17700	X	17028	-0-	-672	-0-	40	1	16935	2	N	48					150
							53	9									
07	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19501	2	46	9	N	42	125	1			67
08	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19730	2	61	9	N	55					122
09	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18216	2	59	9	N	54					176
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					176

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	1			N	-0-					92
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	1	2	9	N	2					94
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	1	8	9	N	7	53	1			48
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	446	1	13	9	N	12					60
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	456	1	15	9	N	14					74
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					74

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6510	-0-	-1426	-0-	468	1	6042	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		6620	-0-	6620	6620	427	1	6193	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		6793	-0-	6793	13413	435	1	6358	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		7694	-0-	7694	21107	450	1	7244	2	Y	-0-					20
09	28455	X	7348	-0-	-21107	-0-	470	1	6878	2	Y	-0-					20
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					20

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	434	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	365	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	435	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	471	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	467	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		691	-0-	691	1594	691	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		869	-0-	869	2463	869	1			Y	-0-					1
09	2900	N	991	-0-	-1909	554	991	1			Y	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5314	-0-	-359	-0-	563	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4321	-0-	-1169	-0-	466	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5133	-0-	-540	-0-	552	1	4581	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	528	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	496	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		694	-0-	694	694	694	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1470	776	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		952	-0-	952	2422	952	1			Y	-0-					1
09	2900	N	850	-0-	-2050	372	850	1			Y	-0-					1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	1739	-0-	-2229	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

05	5270	X	1624	-0-	-3646	-0-	291	1	1333	2	N	-0-			62
06	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	279	1	4529	2	N	-0-			62
07	5270	X	4528	-0-	-742	-0-	291	1	4237	2	N	-0-			62
08	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	291	1	4519	2	N	-0-			62
09	4920	X	4391	-0-	-529	-0-	282	1	4109	2	N	-0-			62
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			62

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

05	7161	X	6327	-0-	-834	-0-	744	1	5583	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6230	-0-	-430	-0-	701	1	5529	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	737	1	5648	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	756	1	5283	2	N	-0-			-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	715	1	5781	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11643	-0-	-726	-0-	735	1	10908	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	10621	-0-	-1349	-0-	655	1	9966	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	8262	-0-	-3549	-0-	537	1	7725	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	4760	-0-	-7051	-0-	628	1	4132	2	N	-0-			-0-
09	11430	X	3248	-0-	-8182	-0-	605	1	2643	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	463	-0-	-2885	-0-	33	1	430	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	198	-0-	-1842	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
08	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
09	450	X	9	-0-	-441	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	319	1	5584	2	Y	-0-			20
06	DLQ G-10		5520	-0-	5520	5520	235	1	5285	2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10		5267	-0-	5267	10787	222	1	5045	2	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		4322	-0-	4322	15109	194	1	4128	2	Y	-0-			20
09	18963	X	3854	-0-	-15109	-0-	192	1	3662	2	Y	-0-			20
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			20

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5467	-0-	-2810	-0-	739	1	4728	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	6385	-0-	-2525	-0-	784	1	5601	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	6587	-0-	-2620	-0-	532	1	6055	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	645	1	6083	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	5726	-0-	-1024	-0-	663	1	5063	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1988	-0-	-740	-0-	626	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	623	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	646	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	618	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	594	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	597	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	658	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	658	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1353	-0-	-1406	-0-	547	1	806	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	507	-0-	-2073	-0-	507	1			N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	386	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	452	1	5995	2	N	-0-					-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	482	1	6413	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	466	1	5517	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	464	1	5634	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	620	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	1879	596	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	3696	619	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	5381	546	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1678	-0-	-1222	4159	495	1	1183	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	2330					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4130	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3309	-0-	209	1339	3309	2			N	-0-					-0-
08	2848	N	1509	-0-	-1339	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1431	-0-	-339	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	853	-0-	-557	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	181	1	5141	2	N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	176	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	204	1	5002	2	N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	294	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	320	1	6303	2	N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	3159	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7144	3963	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11022	3861	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	14873	X	3851	-0-	-11022	-0-	3830	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	2915	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2848	-0-	2848	5773	2836	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8354	2564	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	9889	X	1535	-0-	-8354	-0-	1514	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	722	1	3602	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	683	1	3645	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		4179	-0-	4179	8507	704	1	3474	2	Y	1					17
							1	9									
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	12359	697	1	3155	2	Y	-0-					17
09	16049	X	3690	-0-	-12359	-0-	671	1	3018	2	Y	1					18
							1	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					18

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

05	4805	X	2405	-0-	-2400	-0-	2387	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	3357	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		4501	-0-	4501	7868	4489	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		4298	-0-	4298	12166	4281	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	16632	X	4466	-0-	-12166	-0-	4445	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3486	-0-	3486	3486	3476	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	7166	3668	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3484	-0-	3484	10650	3467	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	14028	X	3378	-0-	-10650	-0-	3357	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					13

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	248	1	6241	2	Y	1					43
							1	9									
06	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	222	1	5992	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12590	225	1	6151	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		6318	-0-	6318	18908	237	1	6080	2	Y	1					44
							1	9									
09	24831	X	5923	-0-	-18908	-0-	221	1	5702	2	Y	-0-					44
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					44

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3280	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1895	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3483	-0-	3483	5388	3471	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2924	-0-	2924	8312	2907	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	11640	X	3328	-0-	-8312	-0-	3307	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	421	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	396	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	345	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	429	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	445	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5164	-0-	-540	-0-	524	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4145	-0-	-1645	-0-	494	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3500	-0-	-2483	-0-	477	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	523	1	5255	2	N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	510	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	634	1	7223	2	N	-0-					14
06	7680	X	6443	-0-	-1237	-0-	544	1	5899	2	N	-0-					14
07	8246	X	6972	-0-	-1274	-0-	628	1	6333	2	N	10					24
							11	9									
08	8246	X	7607	-0-	-639	-0-	673	1	6934	2	N	-0-					24
09	7980	X	7752	-0-	-228	-0-	670	1	7064	2	N	16	29	1			11
							18	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					11

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3817	-0-	-864	-0-	298	1	3519	2	N	-0-					65
06	4530	X	1205	-0-	-3325	-0-	1205	2			N	-0-					65
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					65
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	487	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	300	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1859					Y	NO RPT					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	219	1	3658	2	N	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	294	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	204	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	256	1	4266	2	N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	277	1	3515	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	329	1	2434	2	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	320	1	2108	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4802	309	1	2058	2	Y	6					43
							7	9									
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6636	273	1	1561	2	Y	-0-					43
09	2900	N	2011	-0-	-889	5747	292	1	1719	2	Y	-0-					43
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	3422					Y	NO RPT					43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6609	X	1572	-0-	-5037	-0-	368	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	250	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	658	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	660	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	696	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	681	1	2926	2	N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	685	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	845	1	3851	2	N	-0-					162
06	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	850	1	3334	2	N	-0-					162
07	5208	X	4662	-0-	-546	-0-	904	1	3758	2	N	-0-					162
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	918	1	4599	2	N	-0-					162
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	951	1	3986	2	N	-0-					162
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

05	4154	X	3317	-0-	-837	-0-	621	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3128	-0-	-892	-0-	666	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	670	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	669	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	672	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

05	10199	X	9697	-0-	-502	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9554	-0-	-646	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

05	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	607	1	5344	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5137	-0-	-1013	-0-	548	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	613	1	5311	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	594	1	5218	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	589	1	5042	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	482	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	510	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	511	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	429	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	381	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	762	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	742	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2796	-0-	-1141	-0-	696	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	732	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3112	-0-	-698	-0-	711	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	671	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	615	1	4207	2	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	630	1	6147	2	N	-0-					-0-
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	582	1	5656	2	N	-0-					-0-
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	696	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	579	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	541	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	563	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	588	1	1933	2	N	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	566	1	1993	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	16645	-0-	-591	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
06	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16637	-0-	-382	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16973	-0-	-367	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9344	-0-	-731	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8634	-0-	-1116	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9359	-0-	-964	-0-	954	1	8405	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9162	-0-	-138	-0-	977	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1018	1	8817	2	N	-0-					-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	1029	1	9042	2	N	-0-					-0-
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	998	1	8537	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1191	1	4855	2	N	-0-	51	1			30
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1167	1	4218	2	N	2					32
							2	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1204	1	5376	2	N	6					38
							7	9									
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	1206	1	6331	2	N	4					42
							4	9									
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1164	1	5689	2	N	4					46
							4	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					46

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8065	-0-	-243	-0-	308	1	7754	2	N	3					146
							3	9									
06	8040	X	7771	-0-	-269	-0-	277	1	7491	2	N	3					149
							3	9									
07	8060	X	7793	-0-	-267	-0-	275	1	7517	2	N	1	116	1			34
							1	9									
08	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	272	1	6983	2	N	-0-					34
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	287	1	7418	2	N	-0-					34
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					34

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3113	-0-	13	13	391	1	2722	2	Y	-0-					100
06	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2062	349	1	1700	2	Y	-0-					100
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3334	375	1	897	2	Y	-0-					100
08	DLQ G-10		983	-0-	983	4317	386	1	597	2	Y	-0-					100
09	2900	N	1372	-0-	-1528	2789	363	1	1006	2	Y	3					103
							3	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	1518					Y	NO RPT					103

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9172	-0-	-1585	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9786	-0-	-413	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9671	-0-	-1159	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1186	1	5164	2	N	10	170	1			33
							11	9									
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1148	1	5219	2	N	-0-					33
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1151	1	4298	2	N	20					53
							22	9									
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1135	1	4926	2	N	-0-					53
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1167	1	4714	2	N	17					70
							19	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					70

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	97	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	273	1	6394	2	N	-0-					-0-
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	271	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	264	1	5550	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7028	-0-	-350	-0-	7022	2	6	9	Y	5	68	1			44
06	DLQ	G-10	7095	-0-	7095	7095	7087	2	8	9	Y	7					51
07	DLQ	G-10	7105	-0-	7105	14200	7097	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ	G-10	7308	-0-	7308	21508	7300	2	8	9	Y	7					65
09	28404	X	6896	-0-	-21508	-0-	6888	2	8	9	Y	7					72
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					72

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	517	1	1883	2	Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	458	1	1534	2	Y	-0-					16
07	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	4282	549	1	1741	2	Y	-0-					16
08	DLQ	G-10	2416	-0-	2416	6698	529	1	1887	2	Y	-0-					16
09	9246	X	2548	-0-	-6698	-0-	510	1	2038	2	Y	-0-					16
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					16

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	2	Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	3573	-0-	3573	3573	615	1	2958	2	Y	-0-					16
07	DLQ	G-10	3341	-0-	3341	6914	637	1	2704	2	Y	-0-					16
08	DLQ	G-10	3125	-0-	3125	10039	675	1	2450	2	Y	-0-					16
09	13497	X	3458	-0-	-10039	-0-	657	1	2801	2	Y	-0-					16
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					16

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	317	1	2246	2	N	-0-					5
06	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	348	1	2093	2	N	-0-					5
07	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	434	1	2281	2	N	-0-					5
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	491	1	3167	2	N	-0-					5
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	463	1	2895	2	N	-0-					5
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
06	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
07	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	95	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	110	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	111	1	2365	2	N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	129	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2329	-0-	-281	-0-	123	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	114	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	78	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1842	-0-	-588	-0-	97	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	680	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	713	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	801	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	890	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	846	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

05	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	495	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5204	-0-	-316	-0-	497	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	517	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4713	-0-	-836	-0-	497	1	4216	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5146	-0-	-134	-0-	479	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

05	10478	X	9947	-0-	-531	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2976	-0-	-1023	-0-	188	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	367	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	481	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	428	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	273	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	998	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	962	1	5947	2	N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	998	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	996	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	966	1	5372	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	862	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	834	1	7262	2	N	-0-					-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	862	1	7937	2	N	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	840	1	8129	2	N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	834	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	382	1	4660	2	N	-0-					68
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	380	1	4240	2	N	-0-					68
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	440	1	4678	2	N	-0-					68
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	497	1	4985	2	N	-0-					68
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	432	1	4615	2	N	-0-					68
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					68

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

05	6665	X	5844	-0-	-821	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5746	-0-	-464	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5975	-0-	-442	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

05	9052	X	8182	-0-	-870	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8121	-0-	-39	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7986	-0-	-446	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7614	-0-	-516	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	386	1	3308	2	N	-0-					162
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	676	1	2340	2	N	-0-					162
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	541	1	2546	2	N	-0-					162
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	699	1	2187	2	N	-0-					162
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	626	1	2369	2	N	-0-					162
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					162

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

05	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	641	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	672	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	658	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	616	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	570	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10244	-0-	-1164	-0-	615	1	9629	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9033	-0-	-2007	-0-	552	1	8481	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8686	-0-	-2319	-0-	588	1	8098	2	N	-0-					-0-
08	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	586	1	10857	2	N	-0-					-0-
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	569	1	9801	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	5634	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5647	-0-	5647	5647	5647	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5916	-0-	5916	11563	5916	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17500	5937	2			Y	-0-					4
09	23314	X	5814	-0-	-17500	-0-	5814	2			Y	-0-					4
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					4

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2947	-0-	-525	-0-	627	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1861	-0-	-1019	-0-	513	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	614	1	2505	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	600	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	678	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	1022	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2035	-0-	-995	-0-	892	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1013	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	928	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	973	1			N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	236	1	5398	2	N	-0-					111
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	265	1	4436	2	N	-0-					111
07	6231	X	4833	-0-	-1398	-0-	318	1	4515	2	N	-0-	59	1			52
08	6231	X	4851	-0-	-1380	-0-	341	1	4510	2	N	-0-					52
09	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	312	1	4323	2	N	-0-					52
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					34
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					34
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					34
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			N	-0-					34
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					34
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					34

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8021	-0-	-2085	-0-	626	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7636	-0-	-2144	-0-	450	1	7186	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8305	-0-	-1801	-0-	649	1	7656	2	N	-0-					-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	661	1	7821	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7973	-0-	-157	-0-	622	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	857	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	833	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	843	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	862	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	834	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9217	-0-	-672	-0-	9217	2			N	-0-					34
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					34
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					34
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					34
09	9390	X	9377	-0-	-13	-0-	9377	2			N	-0-					34
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					34

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	291	1	7710	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	281	1	7515	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7798	-0-	-417	-0-	291	1	7507	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	291	1	6959	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7257	-0-	-543	-0-	282	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6460	-0-	-81	-0-	862	1	5598	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	834	1	5126	2	N	-0-					-0-
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	854	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	862	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5471	-0-	-769	-0-	287	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	330	-0-	-848	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	291	1	6133	2	N	-0-					17
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					17
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	291	1	6123	2	N	-0-					17
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	291	1	6136	2	N	-0-					17
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	279	1	5801	2	N	-0-					17
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					17

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	596	1	2083	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	568	1	2490	2	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		3020	-0-	3020	6080	499	1	2521	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	9010	413	1	2517	2	Y	-0-					25
09	11909	X	2899	-0-	-9010	-0-	418	1	2449	2	Y	29					54
							32	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					54

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	341	1	3918	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	331	1	4100	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4043	-0-	4043	8474	345	1	3698	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4286	-0-	4286	12760	352	1	3934	2	Y	-0-					17
09	16916	X	4156	-0-	-12760	-0-	353	1	3790	2	Y	12					29
							13	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					29

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12149	-0-	-623	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11747	-0-	-613	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11046	-0-	-1695	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12110	-0-	-569	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11634	-0-	-186	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	267	1	6735	2	N	7					141
							8	9									
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	254	1	6867	2	N	3					144
							3	9									
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	248	1	6788	2	N	2					146
							2	9									
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	263	1	6751	2	N	-0-	116	1			30
09	7110	X	6752	-0-	-358	-0-	252	1	6496	2	N	4					34
							4	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					34

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3016	-0-	-1124	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	914	1	2872	2	N	17					106
							19	9									
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	823	1	2738	2	N	10					116
							11	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	869	1	2749	2	N	13					129
							14	9									
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	892	1	2858	2	N	2					131
							2	9									
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	878	1	2621	2	N	12					143
							13	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

05	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	1045 4	1 9	3668	2	N	4					81
06	5040	X	4824	-0-	-216	-0-	1051 13	1 9	3760	2	N	12					93
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1097 23	1 9	4142	2	N	21					114
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1082 23	1 9	4230	2	N	21					135
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1029 17	1 9	4367	2	N	15					150
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					150

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

05	6200	X	2843	-0-	-3357	-0-	546 2	1 9	2295	2	N	2					150
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	532	1	4691	2	N	-0-					150
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	479	1	5114	2	N	-0-	127	1			23
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	452	1	4329	2	N	-0-					23
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	489 1	1 9	4627	2	N	1					24
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					24

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

05	11656	X	11142	-0-	-514	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10741	-0-	-449	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10718	-0-	-1062	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10928	-0-	-472	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	5086	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		4921	-0-	4921	4921	4921	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5412	-0-	5412	10333	5412	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5256	-0-	5256	15589	5256	2			Y	-0-					5
09	20441	X	4852	-0-	-15589	-0-	4852	2			Y	-0-					5
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					5

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5562	-0-	5562	5562	5562	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5698	-0-	5698	11260	5698	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17027	5767	2			Y	-0-					4
09	22493	X	5466	-0-	-17027	-0-	5466	2			Y	-0-					4
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					4

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	45	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7481	-0-	-207	-0-	235	1	7246	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		7315	-0-	7315	7315	266	1	7049	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7566	-0-	7566	14881	275	1	7291	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		9032	-0-	9032	23913	296	1	8736	2	Y	-0-					14
09	32216	X	8303	-0-	-23913	-0-	304	1	7999	2	Y	-0-					14
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	5245	2	24	9	Y	22					40
06	DLQ G-10		4871	-0-	4871	4871	4871	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		5015	-0-	5015	9886	5015	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		5342	-0-	5342	15228	5342	2			Y	-0-					40
09	20719	X	5491	-0-	-15228	-0-	5491	2			Y	-0-					40
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					40

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	269	1	6681	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6599	-0-	6599	6599	270	1	6329	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6518	-0-	6518	13117	242	1	6276	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6549	-0-	6549	19666	168	1	6381	2	Y	-0-					-0-
09	25938	X	6272	-0-	-19666	-0-	161	1	6111	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	843	1	3791	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		4134	-0-	4134	4134	826	1	3308	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		4181	-0-	4181	8315	832	1	3349	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		4098	-0-	4098	12413	775	1	3323	2	Y	-0-					33
09	16302	X	3889	-0-	-12413	-0-	736	1	3153	2	Y	-0-					33
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					33

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7247	-0-	-968	-0-	564	1	6683	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		7048	-0-	7048	7048	546	1	6502	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		7100	-0-	7100	14148	564	1	6536	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	18801	564	1	4089	2	Y	-0-					6
09	21697	X	2896	-0-	-18801	-0-	546	1	2350	2	Y	-0-					6
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1168	1	2994	2	N	187	120	1			247
							206	9									
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	710	1	3711	2	N	12					259
							13	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	883	1	6461	2	N	10	187	1			82
							11	9									
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	664	1	7349	2	N	18					100
							20	9									
09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	974	1	6198	2	N	20					120
							22	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					120

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	1187	1	7992	2	N	15					114
							17	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	795	1	2709	2	N	6					120
							7	9									
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1037	1	6499	2	N	-0-					120
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1081	1	5832	2	N	10					130
							11	9									
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	925	1	8343	2	N	-0-					130
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					130

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

05	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	130	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	109	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	435	1	5870	2	N	-0-					99
06	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	389	1	5989	2	N	-0-					99
07	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	442	1	6390	2	N	-0-					99
08	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	447	1	6156	2	N	1	68	1			32
							1	9									
09	6600	X	6570	-0-	-30	-0-	417	1	6153	2	N	-0-					32
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					32

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	862	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	597	1	3562	2	N	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298	1	3762	2	N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	298	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	288	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	747	1	12037	2	N	-0-					-0-
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	734	1	11887	2	N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	1054	1	8098	2	N	-0-					-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	941	1	7551	2	N	-0-					-0-
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	814	1	12458	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	7129	-0-	-3969	-0-	795	1	6334	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	8080	-0-	-2660	-0-	941	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6251	-0-	-4847	-0-	1024	1	5227	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8618	-0-	-1891	-0-	695	1	7923	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7882	-0-	-788	-0-	481	1	7401	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	403	1	5602	2	N	-0-					35
06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	390	1	5408	2	N	-0-					35
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	403	1	5483	2	N	-0-					35
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	402	1	5278	2	N	-0-					35
09	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	389	1	5281	2	N	-0-					35
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					35

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6103	-0-	-345	-0-	453	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	469	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	483	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	506	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	460	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	167	1	3280	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	170	1	3230	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3560	-0-	3560	6960	178	1	3382	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	10708	172	1	3576	2	Y	-0-					3
09	14454	X	3746	-0-	-10708	-0-	168	1	3578	2	Y	-0-					3
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	424	1	5561	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	405	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	430	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	394	1	5529	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5771	-0-	-49	-0-	387	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	479	1	5019	2	N	-0-					46
06	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	460	1	4134	2	N	-0-					46
07	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	478	1	3911	2	N	20					66
							22	9									
08	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	471	1	18791	2	N	-0-					66
09	5580	X	4013	-0-	-1567	-0-	411	1	3602	2	N	-0-					66
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					66

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	381	1	2087	2	N	-0-					177
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	374	1	2021	2	N	-0-					177
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	383	1	1878	2	N	17	179	1			15
							19	9									
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	390	1	9521	2	N	-0-					15
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	412	1	2368	2	N	-0-					15
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5877	2	24	9	Y	22					40
06	DLQ G-10		5966	-0-	5966	5966	5966	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12131	6165	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		6304	-0-	6304	18435	6304	2			Y	-0-					40
09	24458	X	6023	-0-	-18435	-0-	6023	2			Y	-0-					40
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					40

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	620	1	3800	2	N	12					109
							13	9									
06	4290	X	3445	-0-	-845	-0-	662	1	2783	2	N	-0-					109
07	4433	X	1081	-0-	-3352	-0-	496	1	585	2	N	-0-					109
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	679	1	5514	2	N	-0-					109
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	870	1	9071	2	N	-0-					109
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	795 81	1 9	4303	2	Y	74					257
06	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	813 23	1 9	3935	2	Y	21					278
07	DLQ G-10		4893	-0-	4893	9664	855 40	1 9	3998	2	Y	36	177	1			137
08	DLQ G-10		4525	-0-	4525	14189	689 42	1 9	3794	2	Y	38					175
09	19033	X	4844	-0-	-14189	-0-	786 25	1 9	4033	2	Y	23					198
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					198

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5038	-0-	-1503	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6085	-0-	-455	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	784	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	757	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	776	1	2290	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	732	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	726	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3393	-0-	-854	-0-	543	1	2850	2	N	-0-					45
06	4110	X	3187	-0-	-923	-0-	537	1	2650	2	N	-0-					45
07	4092	X	3492	-0-	-600	-0-	514	1	2956	2	N	20					65
							22	9									
08	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	448	1	3167	2	N	-0-					65
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	436	1	3225	2	N	-0-					65
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					65

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	318	1	4477	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	322	1	4036	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4720	-0-	4720	9078	279	1	4441	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4805	-0-	4805	13883	175	1	4630	2	Y	-0-					-0-
09	18369	X	4486	-0-	-13883	-0-	170	1	4316	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	291	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	278	1	4672	2	N	-0-			-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	289	1	4277	2	N	-0-			-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	289	1	4418	2	N	-0-			-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	268	1	4128	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	69316	-0-	66216	66216	69316	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	89334	-0-	86334	152550	89334	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	152550					N	NO RPT			-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	913	1	496	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	817	1	206	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	978	1	194	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	931	1	332	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	1			N	-0-			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	525	1	2677	2	N	1					164
							1	9									
06	4020	X	2870	-0-	-1150	-0-	479	1	2387	2	N	4					168
							4	9									
07	3472	X	2196	-0-	-1276	-0-	2029	2	167	9	N	152					320
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	526	1	3097	2	N	-0-	153	1			167
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	466	1	2810	2	N	-0-					167
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					167

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	658	1	5482	2	N	4					54
							4	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	610	1	5370	2	N	13					67
							14	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5609	2	156	9	N	142					209
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	637	1	4960	2	N	156	33	1			332
							172	9									
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	687	1	2408	2	N	26	183	1			175
							29	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					175

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	926	-0-	-2980	-0-	455	1	471	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	424	-0-	-3356	-0-	424	1			N	-0-					-0-
07	3906	X	123	-0-	-3783	-0-	123	1			N	-0-					-0-
08	3906	X	230	-0-	-3676	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	3780	X	343	-0-	-3437	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	998	1	3220	2	N	-0-					37
06	4680	X	3416	-0-	-1264	-0-	962	1	2454	2	N	-0-					37
07	4836	X	3980	-0-	-856	-0-	998	1	2982	2	N	-0-					37
08	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	994	1	3835	2	N	-0-					37
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	958	1	3979	2	N	-0-					37
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					37

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	662	1	2586	2	Y	-0-					31
06	DLQ	G-10	3438	-0-	3438	3438	689	1	2749	2	Y	-0-					31
07	DLQ	G-10	3321	-0-	3321	6759	714	1	2607	2	Y	-0-					31
08	DLQ	G-10	3044	-0-	3044	9803	631	1	2413	2	Y	-0-					31
09	12682	X	2879	-0-	-9803	-0-	577	1	2302	2	Y	-0-					31
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	410	1	3074	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10	476	-0-	476	476	57	1	419	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	476					Y	NO RPT					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	423	-0-	-290	-0-	212	1	211	2	Y	-0-					38
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6678	-0-	-173	-0-	214	1	6464	2	Y	-0-					92
06	DLQ G-10		6695	-0-	6695	6695	254	1	6441	2	Y	-0-					92
07	DLQ G-10		6941	-0-	6941	13636	283	1	6658	2	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		8152	-0-	8152	21788	260	1	7892	2	Y	-0-					92
09	28840	X	7052	-0-	-21788	-0-	233	1	6819	2	Y	-0-					92
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	508	1	2627	2	Y	-0-					64
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	516	1	2353	2	Y	-0-					64
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5787	532	1	2386	2	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	9202	550	1	2865	2	Y	-0-					64
09	12534	X	3332	-0-	-9202	-0-	531	1	2801	2	Y	-0-					64
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					64

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	3723	-0-	-2911	-0-	63	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	131	1	6035	2	N	-0-					-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	133	1	5861	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5948	-0-	-232	-0-	138	1	5810	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	31	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

05	7750	X	3856	-0-	-3894	-0-	66	1	3790	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6869	-0-	511	-0-	145	1	6724	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5995	-0-	-1414	-0-	137	1	5858	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	152	1	6706	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	5964	-0-	-1206	-0-	138	1	5826	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	445	1	3882	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	393	1	2458	2	N	-0-			-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	516	1	4519	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	497	1	4196	2	N	-0-			-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	510	1	4554	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

05	6448	X	5590	-0-	-858	-0-	385	1	5205	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5083	-0-	-1157	-0-	357	1	4726	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5971	-0-	-477	-0-	358	1	5613	2	N	-0-			-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	363	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	409	1	5691	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

05	2356	X	1651	-0-	-705	-0-	287	1	1364	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	1204	-0-	-1076	-0-	259	1	945	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	326	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	423	1	3658	2	N	-0-			-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	532	1	3806	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	306	1	4139	2	N	-0-			-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	292	1	3819	2	N	-0-			-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	311	1	4877	2	N	-0-			-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	319	1	4848	2	N	-0-			-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	367	1	5121	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	517	1	6994	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7162	-0-	-1658	-0-	476	1	6686	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7979	-0-	-236	-0-	478	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	513	1	7801	2	N	-0-					-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	590	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					130
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					272
06	6360	X	5307	-0-	-1053	-0-	5294	2	13	9	N	12	176	1			108
07	6572	X	4820	-0-	-1752	-0-	4813	2	7	9	N	6					114
08	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4825	2	14	9	N	13					127
09	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5100	2	12	9	N	11					138
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					138

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	862	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1395	-0-	-1725	-0-	417	1	978	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	473	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	456	1	2196	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2446	-0-	2446	5098	474	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2392	-0-	2392	7490	474	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2534	-0-	-366	7124	455	1	2079	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	4892					Y	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	240	1	3757	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	221	1	3532	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		3529	-0-	3529	7282	235	1	3294	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		3472	-0-	3472	10754	235	1	3237	2	Y	-0-					18
09	14093	X	3339	-0-	-10754	-0-	215	1	3124	2	Y	-0-					18
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					18

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

05	8153	X	7385	-0-	-768	-0-	508	1	6877	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7352	-0-	-478	-0-	488	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	473	1	7427	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	485	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	564	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

05	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3277	-0-	277	277	3277	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	60					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8997	-0-	-148	-0-	8997	2			Y	-0-			67
06	DLQ G-10		7778	-0-	7778	7778	7778	2			Y	-0-			67
07	DLQ G-10		9165	-0-	9165	16943	9165	2			Y	-0-			67
08	DLQ G-10		8921	-0-	8921	25864	8921	2			Y	-0-			67
09	34445	X	8581	-0-	-25864	-0-	8581	2			Y	-0-			67
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			67

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	423	1	4778	2	Y	-0-			76
06	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	391	1	3790	2	Y	-0-			76
07	DLQ G-10		1989	-0-	1989	6170	403	1	1586	2	Y	-0-			76
08	DLQ G-10		5249	-0-	5249	11419	404	1	4845	2	Y	-0-			76
09	16515	X	5096	-0-	-11419	-0-	385	1	4711	2	Y	-0-			76
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			76

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5853	-0-	-68	-0-	570	1	5283	2	Y	-0-			36
06	DLQ G-10		6301	-0-	6301	6301	575	1	5726	2	Y	-0-			36
07	DLQ G-10		6695	-0-	6695	12996	595	1	6100	2	Y	-0-			36
08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	19093	593	1	5504	2	Y	-0-			36
09	25379	X	6286	-0-	-19093	-0-	577	1	5709	2	Y	-0-			36
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			36

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	648	1	6653	2	N	-0-			-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	996	1	6403	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	7880	-0-	-1110	-0-	1024	1	6856	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	769	1	6823	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	623	1	7191	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	322	1	4350	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	304	1	4267	2	N	-0-			-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	343	1	5377	2	N	-0-			-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	311	1	4730	2	N	-0-			-0-
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	355	1	4752	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	1002	1	2754	2	N	13	186	1			34
							14	9									
06	3510	X	2906	-0-	-604	-0-	966	1	1929	2	N	10					44
							11	9									
07	3627	X	3326	-0-	-301	-0-	1047	1	2261	2	N	16					60
							18	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1081	1	3136	2	N	16					76
							18	9									
09	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	962	1	2046	2	N	20					96
							22	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					96

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	451	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7291	-0-	-809	-0-	497	1	6794	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	523	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	513	1	7805	2	N	-0-					-0-
09	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	575	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	904	1	7527	2	N	-0-					18
06	8310	X	7880	-0-	-430	-0-	867	1	7013	2	N	-0-					18
07	8711	X	7636	-0-	-1075	-0-	917	1	6709	2	N	9					27
							10	9									
08	8711	X	7960	-0-	-751	-0-	917	1	7043	2	N	-0-					27
09	8430	X	7949	-0-	-481	-0-	899	1	7031	2	N	17	32	1			12
							19	9									
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					12

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4032	-0-	-742	-0-	965	1	3067	2	N	-0-					6
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	905	1	2427	2	N	-0-					6
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	890	1	2205	2	N	1					7
							1	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1075	1	3705	2	N	-0-					7
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	938	1	2886	2	N	7	10	1			4
							8	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					4

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8550	-0-	-1401	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8362	-0-	-1268	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8263	-0-	-1688	-0-	5	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8238	-0-	-1000	-0-	78	1	8160	2	N	-0-					-0-
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1634	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1587	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	1635	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	1561	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	1574	1	130	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	465	-0-	-713	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	15	1	415	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		529	-0-	529	959	19	1	510	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1441	17	1	465	2	Y	-0-					10
09	1945	N	504	-0-	-1441	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					10
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					38

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

05	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	4457	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		4252	-0-	4252	4252	4252	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4625	-0-	4625	8877	4625	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		3542	-0-	3542	12419	206	1	3336	2	Y	-0-					59
09	17017	X	4598	-0-	-12419	-0-	259	1	4339	2	Y	-0-					59
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					59

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

05	4309	X	3330	-0-	-979	-0-	629	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3563	-0-	-397	-0-	663	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	746	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	696	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	677	1	3064	2	N	27					27
							30	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					27

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

05	11687	X	11540	-0-	-147	-0-	1025	1	10515	2	N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1596	1	10265	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11792	-0-	-81	-0-	1561	1	10231	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	1118	1	9923	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	854	1	9544	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-			-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-			-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	2	N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	N	-0-			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	527	1	4403	2	N	-0-			-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	502	1	3875	2	N	-0-			-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	508	1	3326	2	N	-0-			-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	503	1	4164	2	N	-0-			-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	514	1	4599	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	631	1	5322	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5553	-0-	-1047	-0-	621	1	4932	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	3957	-0-	-2863	-0-	635	1	3322	2	N	-0-			-0-
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	662	1	5407	2	N	-0-			-0-
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	611	1	5596	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	461	1	1113	2	Y	-0-					73
06	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	455	1	985	2	Y	-0-					73
07	DLQ G-10		776	-0-	776	2216	385	1	391	2	Y	-0-					73
08	DLQ G-10		686	-0-	686	2902	389	1	297	2	Y	-0-					73
*09	2900	N	1002	-0-	-1898	1004	413	1	586	2	Y	3					76
							3	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	229					Y	NO RPT					76

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	605	1	3819	2	Y	-0-	108	1			25
06	DLQ G-10		4380	-0-	4380	4380	567	1	3804	2	Y	8					33
							9	9									
07	DLQ G-10		4784	-0-	4784	9164	609	1	4175	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	14231	598	1	4469	2	Y	-0-					33
09	19214	X	4983	-0-	-14231	-0-	553	1	4430	2	Y	-0-					33
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					33

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7256	-0-	-680	-0-	519	1	6737	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6929	-0-	-751	-0-	503	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	509	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5674	-0-	-1580	-0-	527	1	5147	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5326	-0-	-1694	-0-	505	1	4821	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	808	1	5410	2	Y	-0-					93
06	DLQ G-10		5741	-0-	5741	5741	835	1	4906	2	Y	-0-					93
07	DLQ G-10		5764	-0-	5764	11505	749	1	5015	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10		6971	-0-	6971	18476	657	1	6314	2	Y	-0-					93
09	24522	X	6046	-0-	-18476	-0-	598	1	5448	2	Y	-0-					93
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					93

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	408	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3041	-0-	-1399	-0-	367	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2218	-0-	-2370	-0-	364	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	435	1	3956	2	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	438	1	4762	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	653	1	871	2	Y	14					27
							15	9									
06	DLQ G-10		897	-0-	897	897	368	1	529	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		61	-0-	61	958	61	1			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	958					Y	NO RPT					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	344	1	1661	2	Y	-0-					93
06		DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	362	1	1320	2	Y	-0-					93
07		DLQ G-10	882	-0-	882	2564	439	1	443	2	Y	-0-					93
08		DLQ G-10	833	-0-	833	3397	402	1	431	2	Y	-0-					93
*09	2900	N	1464	-0-	-1436	1961	384	1	1077	2	Y	3					96
							3	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	1093					Y	NO RPT					96

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

05	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	6253	2			Y	-0-					25
06		DLQ G-10	6551	-0-	6551	6551	6551	2			Y	-0-					25
07		DLQ G-10	7155	-0-	7155	13706	7141	2	14	9	Y	13					38
08		DLQ G-10	6716	-0-	6716	20422	6716	2			Y	-0-					38
09	27369	X	6947	-0-	-20422	-0-	6947	2			Y	-0-					38
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					38

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

05	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	271	1	2475	2	Y	-0-					37
06		DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	264	1	2271	2	Y	-0-					37
07		DLQ G-10	2391	-0-	2391	4926	254	1	2130	2	Y	6					43
							7	9									
08		DLQ G-10	2499	-0-	2499	7425	204	1	2295	2	Y	-0-					43
09	2900	N	2470	-0-	-430	6995	181	1	2289	2	Y	-0-					43
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	4608					Y	NO RPT					43

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

05	9982	X	9133	-0-	-849	-0-	403	1	8730	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9028	-0-	-632	-0-	390	1	8638	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9155	-0-	-827	-0-	403	1	8752	2	N	-0-					-0-
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	403	1	9642	2	N	-0-					-0-
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	390	1	9078	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5955	-0-	-1423	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	3317	-0-	-3823	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	763	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1751	-0-	-1279	-0-	785	1	966	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1763	-0-	-934	-0-	784	1	979	2	N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	904	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	865	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	226	1	5583	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	209	1	4271	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	177	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	220	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	170	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10644	-0-	-1446	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9792	-0-	-1908	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9124	-0-	-2966	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4989	-0-	-5985	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8507	-0-	-2113	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	994	1	4369	2	N	-0-					48
06	6030	X	5342	-0-	-688	-0-	871	1	4471	2	N	-0-					48
07	6231	X	3437	-0-	-2794	-0-	890	1	2547	2	N	-0-					48
08	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	939	1	5139	2	N	-0-					48
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	910	1	4455	2	N	26					74
							29	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					74

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	578	1	1299	2	N	3					231
							3	9									
06	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	655	1	1914	2	N	39	135	1			135
							43	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	655	1	1673	2	N	-0-					135
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	655	1	915	2	N	-0-					135
09	2610	N	2195	-0-	-415	-0-	583	1	1612	2	N	-0-					135
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					135

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					75
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	170	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3664	-0-	-656	-0-	171	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	165	1	3504	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	188	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3746	-0-	-514	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1003	1	607	2	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	714	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	991	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	981	-0-	-631	-0-	979	1	2	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	965	-0-	-655	-0-	965	1			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	866	1	2879	2	N	-0-					70
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	781	1	3583	2	N	-0-					70
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	879	1	3080	2	N	-0-					70
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	951	1	3483	2	N	-0-					70
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	780	1	3822	2	N	-0-					70
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					70

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	620	1	2437	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	595	1	2286	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2138	-0-	2138	5019	658	1	1480	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	8435	614	1	2802	2	Y	-0-					36
09	11670	X	3235	-0-	-8435	-0-	694	1	2541	2	Y	-0-					36
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	719	1	3412	2	N	-0-					118
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	717	1	3181	2	N	7					125
							8	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	673	1	3163	2	N	-0-					125
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	572	1	3327	2	N	-0-					125
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	540	1	3192	2	N	38					163
							42	9									
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					163

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	623	1	2795	2	N	-0-					70
06	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	603	1	2562	2	N	-0-					70
07	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	628	1	2853	2	N	-0-					70
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	596	1	2639	2	N	-0-					70
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	588	1	2618	2	N	-0-					70
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					70

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	947	1	3070	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		3894	-0-	3894	3894	942	1	2952	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		3105	-0-	3105	6999	978	1	2127	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	11338	1004	1	3335	2	Y	-0-					36
09	15451	X	4113	-0-	-11338	-0-	1084	1	3029	2	Y	-0-					36
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					36

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9259	-0-	-506	-0-	1185	1	8074	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7256	-0-	-2194	-0-	960	1	6296	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7592	-0-	-1956	-0-	395	1	7197	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8493	-0-	-1055	-0-	1206	1	7287	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8148	-0-	-972	-0-	1157	1	6991	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6186	-0-	-45	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4821	-0-	-1410	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12590	-0-	-864	-0-	1199	1	11391	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12086	-0-	-694	-0-	1164	1	10922	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12648	-0-	-558	-0-	1206	1	11442	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	1198	1	11381	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	11647	-0-	-593	-0-	1094	1	10553	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

05	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7705	-0-	-395	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7187	-0-	-793	-0-	7187	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

05	7967	X	6783	-0-	-1184	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6513	-0-	-1047	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	7178	-0-	-200	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6249	-0-	-681	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

05	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	526	1	15930	2	N	-0-			-0-
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	484	1	9899	2	N	-0-			-0-
07	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	551	1	9570	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	541	1	8418	2	N	-0-			-0-
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	580	1	6524	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	561	1	3477	2	N	-0-					107
06	4680	X	3801	-0-	-879	-0-	542	1	3259	2	N	-0-					107
07	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	548	1	3761	2	N	8					115
							9	9									
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	540	1	4269	2	N	-0-					115
09	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	537	1	3363	2	N	-0-					115
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					115

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	899	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	911	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	852	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	771	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	733	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	447	1	3400	2	N	-0-					48
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	411	1	2828	2	N	-0-					48
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	410	1	2542	2	N	-0-					48
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	407	1	2685	2	N	6					54
							7	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	434	1	2848	2	N	4					58
							4	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9212	-0-	-770	-0-	301	1	8878	2	N	30					106
							33	9									
06	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	318	1	9172	2	N	33					139
							36	9									
07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	329	1	9292	2	N	24					163
							26	9									
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	315	1	9249	2	N	32					195
							35	9									
09	9540	X	8845	-0-	-695	-0-	295	1	8515	2	N	32					227
							35	9									
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					227

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5858	-0-	-621	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6194	-0-	-76	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6312	-0-	-353	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6230	-0-	-220	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3456	-0-	-534	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4687	-0-	-233	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5066	-0-	-266	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4702	-0-	-458	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5221	-0-	-917	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5264	-0-	-676	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5923	-0-	-29	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	1448	1	8750	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9565	-0-	-605	-0-	1858	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10134	-0-	-375	-0-	2348	1	7786	2	N	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	2222	1	8558	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9576	-0-	-294	-0-	2025	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13562	-0-	-791	-0-	1207	1	12355	2	N	-0-			-0-
06	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	1175	1	12869	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	12825	-0-	-1528	-0-	1223	1	11602	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	12851	-0-	-1347	-0-	1222	1	11629	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	12297	-0-	-1743	-0-	1148	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	604	1	6181	2	N	-0-			-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	589	1	6450	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6524	-0-	-606	-0-	622	1	5902	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	617	1	5873	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	597	1	5800	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	746	1	7636	2	N	-0-			-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	733	1	8020	2	N	-0-			-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	788	1	7478	2	N	-0-			-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	766	1	7292	2	N	-0-			-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	732	1	7116	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	996	1	10195	2	N	-0-			-0-
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	976	1	10689	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	1005	1	9535	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10957	-0-	-48	-0-	1042	1	9915	2	N	-0-			-0-
09	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1100	1	10682	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	1162	1	11892	2	N	-0-			-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	1135	1	12431	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12513	-0-	-817	-0-	1193	1	11320	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	12253	-0-	-1077	-0-	1165	1	11088	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	11886	-0-	-1014	-0-	1109	1	10777	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	860	1	8799	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	9192	-0-	-528	-0-	769	1	8423	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8003	-0-	-2041	-0-	763	1	7240	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	763	1	7264	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8391	-0-	-969	-0-	783	1	7608	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5820	-0-	-8	-0-	298	1	5522	2	N	-0-			-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	297	1	5296	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	298	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	283	1	4598	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	554	1	4180	2	N	-0-			-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	545	1	4427	2	N	-0-			-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	564	1	4346	2	N	-0-			-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	564	1	5136	2	N	-0-			-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	546	1	4785	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	618	-0-	-7101	-0-	618	1			N	-0-			-0-
06	7470	X	7324	-0-	-146	-0-	648	1	6676	2	N	-0-			-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	642	1	7036	2	N	-0-			-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	629	1	7563	2	N	-0-			-0-
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	587	1	9044	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-			-0-
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	1			N	-0-			-0-
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	1			N	-0-			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-			-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6260	-0-	-281	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	6318	-0-	-12	-0-	6318	2			N	-0-			-0-
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5348	-0-	-2557	-0-	516	1	4832	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	4175	-0-	-3235	-0-	570	1	3605	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	681	1	6640	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6925	-0-	-732	-0-	618	1	6307	2	N	-0-			-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	621	1	6861	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3355	-0-	255	706	589	1	2758	2	N	7					117
							8	9									
06	2875	N	2169	-0-	-706	-0-	512	1	1587	2	N	64					181
							70	9									
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	551	1	1518	2	N	131	173	1			139
							144	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	551	1	2369	2	N	2					141
							2	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	584	1	1931	2	N	-0-					141
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					141

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	247	1	11106	2	Y	-0-					6
06		DLQ G-10	6199	-0-	6199	6199	201	1	5998	2	Y	-0-					6
07		DLQ G-10	6446	-0-	6446	12645	246	1	6200	2	Y	-0-					6
08		DLQ G-10	6857	-0-	6857	19502	277	1	6580	2	Y	-0-					6
09	26570	X	7068	-0-	-19502	-0-	279	1	6749	2	Y	36					42
							40	9									
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					42

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	704	1	5101	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5218	-0-	-812	-0-	750	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4351	-0-	-1880	-0-	799	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	838	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	679	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7426	-0-	-231	-0-	661	1	6765	2	N	-0-					-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	633	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6867	-0-	-790	-0-	655	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	590	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	566	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	313	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	303	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	310	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	313	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	303	1	5371	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1754	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1747	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1775	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1503	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1610	1	2990	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	1441	1			N	-0-					-0-
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	1			N	-0-					-0-
07	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1470	1			N	-0-					-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1436	1	112	2	N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1479	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6358	-0-	-1857	-0-	940	1	5418	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6815	-0-	-1135	-0-	952	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5715	-0-	-2500	-0-	1089	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6073	-0-	-2142	-0-	1006	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5639	-0-	-1171	-0-	947	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	520	1	6466	2	N	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	531	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	515	1	7034	2	N	-0-					-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	517	1	7155	2	N	-0-					-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	515	1	7250	2	N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	893	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	891	1	4391	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	905	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	889	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4587	-0-	-753	-0-	811	1	3776	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					80
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					80
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	746	1	1584	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	663	1	904	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2063	-0-	2063	3630	725	1	1338	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		773	-0-	773	4403	672	1	101	2	Y	-0-					6
09	5478	X	1075	-0-	-4403	-0-	685	1	350	2	Y	36					42
							40	9									
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					42

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		3956	-0-	3956	3956	3956	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4499	-0-	4499	8455	4499	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	12474	253	1	3766	2	Y	-0-					59
09	16435	X	3961	-0-	-12474	-0-	197	1	3764	2	Y	-0-					59
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					59

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	1			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1434	1			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1497	-0-	1497	2931	1497	1			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4419	1488	1			Y	-0-					7
09	2900	N	1406	-0-	-1494	2925	1406	1			Y	-0-					7
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	1437					Y	NO RPT					7

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3731	-0-	631	755	562	1	3169	2	N	-0-					13
06	3000	N	2986	-0-	-14	741	546	1	2440	2	N	-0-					13
07	3781	X	3040	-0-	-741	-0-	563	1	2458	2	N	17					30
							19	9									
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	564	1	3086	2	N	-0-					30
09	2340	X	560	-0-	-1780	-0-	546	1	14	9	N	13					43
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					43

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	133					133
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	177	-0-	-505	-0-	177	1			N	-0-					-0-
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	636	1	8081	2	N	-0-					-0-
08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	442	1	11359	2	N	-0-					-0-
09	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	309	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	346	1	976	2	N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	512	1	448	2	N	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	524	1	8004	2	N	-0-					-0-
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	412	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	337	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	654	1	6600	2	N	-0-					-0-
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	657	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	683	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	675	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	682	1	6056	2	N	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1143	1	5194	2	N	5					37
							6	9									
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1167	1	4110	2	N	140					177
							154	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1206	1	4546	2	N	-0-					177
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1206	1	4286	2	N	114	188	1			103
							125	9									
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1167	1	4456	2	N	67					170
							74	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					170

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	231	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5638	-0-	-632	-0-	223	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	236	1	5963	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5624	-0-	-638	-0-	232	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	231	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10494	-0-	-542	-0-	410	1	10084	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	398	1	9681	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10353	-0-	-683	-0-	393	1	9960	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	408	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9448	-0-	-782	-0-	393	1	9055	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8484	-0-	-1219	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	8077	-0-	-1313	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	8874	-0-	-643	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5727	-0-	-969	-0-	850	1	4877	2	N	-0-			-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	882	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	927	1	4738	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	930	1	4316	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5313	-0-	-297	-0-	931	1	4382	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	539	1	4228	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		4561	-0-	4561	4561	485	1	4063	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7423	404	1	2446	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		2772	-0-	2772	10195	513	1	2259	2	Y	-0-					23
09	13273	X	3078	-0-	-10195	-0-	414	1	2664	2	Y	-0-					23
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					23

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

05	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	293	1	4808	2	N	-0-					83
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	305	1	4397	2	N	89					172
							98	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					172
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	188	1	5083	2	N	-0-					172
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	183	1	4822	2	N	-0-					172
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					172

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	894	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	815	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	865	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	717	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	551	1	3562	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	2650	-0-	-2060	-0-	484	1	2166	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	2251	-0-	-2616	-0-	570	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	568	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	561	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	655	1	3511	2	N	-0-			-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	717	1	3350	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	750	1	3432	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	714	1	3222	2	N	-0-			-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	717	1	3467	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4124	-0-	-1921	-0-	668	1	3456	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5087	-0-	-163	-0-	820	1	4267	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	871	1	4402	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	830	1	3546	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5026	-0-	-734	-0-	829	1	4197	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	292	-0-	-2963	-0-	292	1			N	-0-			-0-
06	3150	X	199	-0-	-2951	-0-	199	1			N	-0-			-0-
07	1643	X	371	-0-	-1272	-0-	371	1			N	-0-			-0-
08	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-			-0-
09	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	658	1	5752	2	N	6					119
							7	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	625	1	5732	2	N	3					122
							3	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	724	1	6380	2	N	35	66	1			91
							39	9									
08	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	570	1	3276	2	N	43					134
							47	9									
09	5520	X	3067	-0-	-2453	-0-	458	1	2601	2	N	7					141
							8	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					141

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

05	4898	X	4395	-0-	-503	-0-	497	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	446	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	414	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	397	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	445	1	4499	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	333	1	4676	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	341	1	4387	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5163	-0-	5163	9891	379	1	4784	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		5661	-0-	5661	15552	355	1	5306	2	Y	-0-					68
09	21662	X	6110	-0-	-15552	-0-	383	1	5727	2	Y	-0-					68
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	385	1	3195	2	N	9					175
							10	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	487	1	3335	2	N	6					181
							7	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	436	1	3243	2	N	14	123	1			72
							15	9									
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	287	1	3832	2	N	48					120
							53	9									
09	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	271	1	2467	2	N	15					135
							17	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					135

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	270	1	1161	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	272	1	841	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	2824	353	1	1344	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4993	374	1	1795	2	Y	-0-					44
09	2900	N	1809	-0-	-1091	3902	327	1	1451	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	2197					Y	NO RPT					41

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9915	-0-	-501	-0-	9915	2			N	-0-					98
06	10080	X	9658	-0-	-422	-0-	9627	2	31	9	N	28	104	1			22
07	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	9944	2			N	-0-					22
08	10292	X	10215	-0-	-77	-0-	10215	2			N	-0-					22
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					22
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					22

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6387	-0-	-33	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	724	1	5550	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		5645	-0-	5645	5645	714	1	4918	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10944	715	1	4572	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		4729	-0-	4729	15673	599	1	4130	2	Y	-0-					23
09	21342	X	5669	-0-	-15673	-0-	721	1	4948	2	Y	-0-					23
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		57	-0-	57	57	2	1	42	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		68	-0-	68	125	2	1	54	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		17	-0-	17	142	1	1	16	2	Y	-0-					23
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					23
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1147	1	2934	2	N	-0-					85
06	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	953	1	2427	2	N	3					88
							3	9									
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

05	14136	X	11157	-0-	-2979	-0-	329	1	10807	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		13366	-0-	13366	13366	372	1	12980	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		11538	-0-	11538	24904	325	1	11213	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		11755	-0-	11755	36659	318	1	11437	2	Y	-0-					44
09	48151	X	11492	-0-	-36659	-0-	352	1	11109	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					41

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	599	1	2733	2	N	17	117	1			91
							19	9									
06	4080	X	3131	-0-	-949	-0-	592	1	2515	2	N	22					113
							24	9									
07	4216	X	3039	-0-	-1177	-0-	576	1	2435	2	N	25					138
							28	9									
08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	577	1	2861	2	N	34					172
							37	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	543	1	2911	2	N	12					184
							13	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8189	-0-	-119	-0-	8189	2			N	-0-					106
06	7920	X	7744	-0-	-176	-0-	7689	2	55	9	N	50	80	1			76
07	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	7542	2			N	-0-					76
08	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					76
09	7920	X	7822	-0-	-98	-0-	7822	2			N	-0-					76
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					76

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	603 43	1 9	3226	2	N	39	63	1			45
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	570 31	1 9	3314	2	N	28					73
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	630 45	1 9	3331	2	N	41					114
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	564 30	1 9	3530	2	N	27					141
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	600 24	1 9	4639	2	N	22					163
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					163

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1206	-0-	-96	-0-	1206	1			N	-0-					17
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	714 26	1 9	1054	2	N	24	62	1			57
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	658	1	1157	2	N	-0-					57
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	731 12	1 9	1040	2	N	11					68
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	740 15	1 9	954	2	N	14					82
09	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	703 7	1 9	1035	2	N	6					88
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					88

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9001	-0-	-299	-0-	463	1	8538	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	572	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	659	1	10405	2	N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	642	1	9891	2	N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	701	1	11366	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7157	-0-	-2236	-0-	774	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6044	-0-	-2326	-0-	731	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	3864	-0-	-3824	-0-	707	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5130	-0-	-2558	-0-	742	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6300	-0-	-1140	-0-	802	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6762	-0-	-895	-0-	653	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	1557	-0-	-7023	-0-	506	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	1271	-0-	-7595	-0-	541	1	730	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	944	-0-	-7922	-0-	552	1	392	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	1139	-0-	-6631	-0-	669	1	470	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	16721	-0-	-918	-0-	16721	2			N	-0-					196
06	17070	X	15482	-0-	-1588	-0-	15436	2	46	9	N	42					238
07	17639	X	16526	-0-	-1113	-0-	16526	2			N	-0-					238
08	17174	X	16426	-0-	-748	-0-	16426	2			N	-0-					238
09	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16218	2	89	9	N	81	182	1			137
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					137

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	814	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	491	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	613	1	4396	2	N	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	507	1	5325	2	N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	530	1	5407	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	482	1	473	2	N	4					100
							4	9									
06	2550	X	528	-0-	-2022	-0-	326	1	202	2	N	-0-					100
07	2635	X	536	-0-	-2099	-0-	295	1	241	2	N	-0-					100
08	2635	X	453	-0-	-2182	-0-	318	1	93	2	N	38					138
							42	9									
09	2190	X	537	-0-	-1653	-0-	451	1	86	9	N	78					216
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					216

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

05	13237	X	12899	-0-	-338	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12081	-0-	-669	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13210	-0-	-275	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12692	-0-	-358	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

05	3100	N	3139	-0-	39	39	460	1	2667	2	N	11	126	1			88
							12	9									
06	3000	N	3054	-0-	54	93	509	1	2530	2	N	14					102
							15	9									
07	3100	N	3230	-0-	130	223	462	1	2745	2	N	21					123
							23	9									
08	3835	X	3612	-0-	-223	-0-	466	1	3118	2	N	25					148
							28	9									
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	461	1	3677	2	N	7					155
							8	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					155

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

05	3410	X	1479	-0-	-1931	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	939	-0-	-351	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	664	-0-	-824	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	491	1	4904	2	N	-0-					-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	451	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	423	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	519	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	252	1	3412	2	N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	217	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	246	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	253	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	289	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	305	1	3547	2	N	27	176	1			66
							30	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	332	1	3068	2	N	6					72
							7	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	433	1	3780	2	N	30					102
							33	9									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	352	1	4558	2	N	11					113
							12	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4171	2	N	31					144
							34	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					144

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	282	1	6565	2	N	-0-					160
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	281	1	6617	2	N	-0-					160
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	291	1	6839	2	N	-0-					160
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	291	1	6907	2	N	-0-					160
09	6870	X	6584	-0-	-286	-0-	277	1	6307	2	N	-0-					160
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2017 - P/A 12/26/17

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	659	1	4638	2	N	36					139
							40	9									
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	841	1	4396	2	N	19					158
							21	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	893	1	4480	2	N	30					188
							33	9									
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	855	1	4562	2	N	18					206
							20	9									
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	691	1	3748	2	N	-0-					206
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					206

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1199	1	4373	2	N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1167	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1198	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1204	1	4616	2	N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1141	1	4247	2	N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

05	13051	X	11508	-0-	-1543	-0-	106	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10164	-0-	-2466	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10635	-0-	-2416	-0-	90	1	10545	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10688	-0-	-1247	-0-	172	1	10516	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10819	-0-	-731	-0-	238	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

05	12462	X	9810	-0-	-2652	-0-	559	1	9251	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10204	-0-	-1856	-0-	475	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	9621	-0-	-2841	-0-	159	1	9462	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9185	-0-	-2068	-0-	339	1	8846	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	6926	-0-	-3274	-0-	440	1	6486	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					82
06	6450	X	5898	-0-	-552	-0-	5898	2			N	-0-					82
07	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	6207	2			N	-0-					82
08	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			N	-0-					82
09	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	5951	2			N	-0-					82
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					82

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1133	1	3112	2	Y	2					90
							2	9									
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	1167	1	3272	2	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		4131	-0-	4131	8570	1206	1	2925	2	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		4011	-0-	4011	12581	1167	1	2844	2	Y	-0-					90
09	15779	X	3198	-0-	-12581	-0-	1148	1	2050	2	Y	-0-					90
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					90

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					126
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					126
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					126
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6717	-0-	-1064	-0-	6717	2			N	-0-					32
06	7530	X	6474	-0-	-1056	-0-	6474	2			N	-0-					32
07	7223	X	6702	-0-	-521	-0-	6702	2			N	-0-					32
08	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					32
09	6720	X	6311	-0-	-409	-0-	6311	2			N	-0-					32
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					32

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	655	1	11114	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		11115	-0-	11115	11115	602	1	10513	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		11165	-0-	11165	22280	577	1	10588	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		9699	-0-	9699	31979	501	1	9198	2	Y	-0-					46
09	39815	X	7836	-0-	-31979	-0-	360	1	7476	2	Y	-0-					46
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					46

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8237	-0-	-1590	-0-	863	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8234	-0-	-2056	-0-	1111	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	7678	-0-	-2955	-0-	996	1	6682	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9593	-0-	-1040	-0-	1080	1	8513	2	N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	1067	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	731	1	3656	2	N	36	48	1			106
							40	9									
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	591	1	3071	2	N	27					133
							30	9									
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	616	1	3240	2	N	49	107	1			75
							54	9									
08	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	558	1	3265	2	N	22					97
							24	9									
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	604	1	2907	2	N	29					126
							32	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					126

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	475	1	4216	2	N	57	141	1			98
							63	9									
06	5610	X	4898	-0-	-712	-0-	500	1	4339	2	N	54					152
							59	9									
07	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	569	1	4551	2	N	77	72	1			157
							85	9									
08	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	571	1	4417	2	N	67					224
							74	9									
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	563	1	4509	2	N	55	180	1			99
							61	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					99

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	632	-0-	-3243	-0-	34	1	584	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	88	1	1544	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	4710	159	1	2919	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	10729	311	1	5708	2	Y	-0-					46
09	16876	X	6147	-0-	-10729	-0-	501	1	5646	2	Y	-0-					46
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					46

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1211	1	8481	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	2181	-0-	-4299	-0-	751	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	855	-0-	-8662	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	9703	X	878	-0-	-8825	-0-	878	1			N	-0-					-0-
09	9390	X	899	-0-	-8491	-0-	899	1			N	-0-					-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
06	1080	X	767	-0-	-313	-0-	767	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	696	-0-	-389	-0-	696	1			N	-0-					-0-
08	1085	X	639	-0-	-446	-0-	639	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	562	-0-	-488	-0-	562	1			N	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	807	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	660	X	581	-0-	-79	-0-	581	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	333	-0-	-752	-0-	333	1			N	-0-					-0-
08	1085	X	609	-0-	-476	-0-	609	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	1			N	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5777	-0-	-2283	-0-	398	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6948	-0-	-852	-0-	462	1	6486	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6024	-0-	-2036	-0-	424	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5515	-0-	-1026	-0-	382	1	5133	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6403	-0-	-557	-0-	429	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1322	-0-	-2677	-0-	1232	1	90	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1305	-0-	-2565	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
07	2418	X	1317	-0-	-1101	-0-	1317	1			N	-0-					-0-
08	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	1			N	-0-					-0-
09	2340	X	1157	-0-	-1183	-0-	1157	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5362	-0-	-2450	-0-	372	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6082	-0-	-1478	-0-	530	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	536	1	8412	2	N	-0-					-0-
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	524	1	7975	2	N	-0-					-0-
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	530	1	7386	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	35	1			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	529	1	6556	2	N	20					83
							22	9									
06	8040	X	7879	-0-	-161	-0-	469	1	7395	2	N	14					97
							15	9									
07	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	521	1	7629	2	N	63					160
							69	9									
08	8370	X	7744	-0-	-626	-0-	593	1	7115	2	N	33					193
							36	9									
09	7890	X	7371	-0-	-519	-0-	578	1	6765	2	N	25	171	1			47
							28	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					47

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	966	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	908	1	4825	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6299	-0-	-1017	-0-	878	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5875	-0-	-1441	-0-	876	1	4999	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6230	-0-	-850	-0-	894	1	5336	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	721	1	2755	2	N	20					86
							22	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	746	1	2720	2	N	13					99
							14	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	772	1	3136	2	N	18	73	1			44
							20	9									
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	698	1	2838	2	N	12					56
							13	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	725	1	2824	2	N	25					81
							28	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					81

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	471	1	4834	2	N	57					207
							63	9									
06	5670	X	5285	-0-	-385	-0-	377	1	4869	2	N	35	165	1			77
							39	9									
07	5859	X	5491	-0-	-368	-0-	361	1	5075	2	N	50					127
							55	9									
08	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	402	1	5258	2	N	47					174
							52	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	418	1	4937	2	N	47					221
							52	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					221

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	609	1	4408	2	N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	654	1	4897	2	N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	657	1	5137	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	567	1	4285	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	521	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4344	-0-	-833	-0-	551	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	531	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	455	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	465	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3764	-0-	-766	-0-	465	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	403 44	1 9	2316	2	N	40					221
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	340 41	1 9	3107	2	N	37	181	1			77
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	378 64	1 9	2982	2	N	58					135
08	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	369 54	1 9	2774	2	N	49					184
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	450 32	1 9	2954	2	N	29					213
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					213

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	17	-0-	-4106	-0-	17	2			N	-0-					94
06	5250	X	2216	-0-	-3034	-0-	2216	2			N	-0-					94
07	5425	X	1316	-0-	-4109	-0-	1316	2			N	-0-					94
08	5425	X	975	-0-	-4450	-0-	975	2			N	-0-					94
09	2220	X	754	-0-	-1466	-0-	754	2			N	-0-					94
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					94

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	322 21	1 9	10580	2	Y	19	30	1			62
06	DLQ G-10		10162	-0-	10162	10162	283 14	1 9	9865	2	Y	13	31	1			44
07	DLQ G-10		10342	-0-	10342	20504	291	1	10051	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		10657	-0-	10657	31161	288	1	10369	2	Y	-0-					44
09	41396	X	10235	-0-	-31161	-0-	314 31	1 9	9890	2	Y	28	31	1			41
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					41

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	1074	1	7771	2	N	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	1025	1	8207	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9373	-0-	-144	-0-	1063	1	8310	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8819	-0-	-295	-0-	989	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8815	-0-	-425	-0-	1031	1	7784	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5552	-0-	-679	-0-	674	1	4878	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5750	-0-	-280	-0-	638	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5701	-0-	-530	-0-	647	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	634	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	639	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6364	-0-	-1479	-0-	773	1	5591	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6562	-0-	-848	-0-	728	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6560	-0-	-1097	-0-	744	1	5816	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	724	1	5728	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	750	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	3	-0-	-11095	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2018 - PLUGGED 07/19/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7820	-0-	-488	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7148	-0-	-892	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7593	-0-	-498	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	671	1	2250	2	N	12					133
							13	9									
06	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	678	1	1498	2	N	41					174
							45	9									
07	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	654	1	1964	2	N	-0-					174
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	613	1	2327	2	N	25					199
							28	9									
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	589	1	2488	2	N	24	165	1			58
							26	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					58

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10775	-0-	-354	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	582	1	1472	2	N	23					118
							25	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	482	1	712	2	N	6	74	1			50
							7	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	659	1	2077	2	N	33					83
							36	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	401	1	1891	2	N	14					97
							15	9									
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	517	1	502	2	N	29					126
							32	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					126

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	861	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4095	-0-	-945	-0-	841	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	1034	1	4587	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	936	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	903	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9171	-0-	-346	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8670	-0-	-540	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8741	-0-	-652	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4623	-0-	1523	4192	758	1	3834	2	N	28					109
							31	9									
06	7857	X	3665	-0-	-4192	-0-	776	1	2863	2	N	24					133
							26	9									
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	775	1	1995	2	N	42	92	1			83
							46	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	707	1	2527	2	N	14					97
							15	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	717	1	2302	2	N	22					119
							24	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					119

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	553	1	1416	2	N	-0-					80
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	519	1	1095	2	N	-0-					80
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	610	1	930	2	N	-0-					80
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	581	1	818	2	N	-0-					80
09	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	1			N	-0-					80
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					80

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	1206	1	13522	2	N	-0-					99
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	1167	1	9963	2	N	-0-					99
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1206	1	11868	2	N	-0-					99
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1206	1	5531	2	N	-0-					99
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	1165	1	4984	2	N	-0-					99
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					99

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	891	1	4744	2	N	-0-					99
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1038	1	6166	2	N	-0-					99
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	634	1	4195	2	N	-0-					99
08	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	707	1	2563	2	N	-0-					99
09	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	628	1	2424	2	N	-0-					99
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9308	-0-	-767	-0-	517	1	8777	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		8754	-0-	8754	8754	474	1	8280	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		9051	-0-	9051	17805	468	1	8583	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		7640	-0-	7640	25445	394	1	7246	2	Y	-0-					46
09	32887	X	7442	-0-	-25445	-0-	306	1	7136	2	Y	-0-					46
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					46

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	315	-0-	-2258	-0-	315	1			N	-0-					94
06	2880	X	129	-0-	-2751	-0-	129	1			N	-0-					94
07	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	572	1	2347	2	N	-0-					94
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					94
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	513	1	4705	2	N	-0-					94
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					94

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	486	1	4599	2	N	30					146
							33	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	556	1	4914	2	N	7	106	1			47
							8	9									
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	466	1	879	2	N	3					50
							3	9									
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	720	1	5314	2	N	22					72
							24	9									
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	645	1	6494	2	N	38					110
							42	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					110

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	579	1	4595	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		4764	-0-	4764	4764	580	1	4171	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		4931	-0-	4931	9695	637	1	4282	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	15401	713	1	4993	2	Y	-0-					23
09	20680	X	5279	-0-	-15401	-0-	637	1	4642	2	Y	-0-					23
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					23

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	211	1	8141	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	191	1	6890	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7775	-0-	-378	-0-	196	1	7579	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7948	-0-	-391	-0-	214	1	7734	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	241	1	7257	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	19680	-0-	-563	-0-	1012	1	18668	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	18466	-0-	-1394	-0-	1105	1	17361	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18799	-0-	-1723	-0-	1119	1	17680	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	18604	-0-	-1918	-0-	1133	1	17471	2	N	-0-					-0-
09	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	1118	1	18128	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7055	-0-	-1191	-0-	916	1	6139	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	4137	-0-	-3843	-0-	905	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	5064	-0-	-3182	-0-	1125	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	1299	-0-	-5769	-0-	1182	1	117	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	1546	-0-	-5294	-0-	1198	1	348	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	1242	1	7122	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7770	-0-	-900	-0-	1270	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	1278	1	6629	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	6318	-0-	-2641	-0-	1193	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1165	1	5492	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1263	-0-	-1868	-0-	862	1	401	2	N	-0-					-0-
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1146	1	5330	2	N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	924	1	4896	2	N	-0-					-0-
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	737	1	4247	2	N	-0-					-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	806	1	6398	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	16462	-0-	-805	-0-	1237	1	15225	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	15187	-0-	-1823	-0-	1264	1	13923	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	15849	-0-	-1728	-0-	1336	1	14513	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	14558	-0-	-3019	-0-	1274	1	13284	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	15205	-0-	-815	-0-	1269	1	13936	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	649	1	1070	2	N	-0-					119
06	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	648	1	850	2	N	-0-					119
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	596	1	720	2	N	-0-					119
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	623	1	943	2	N	-0-					119
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	586	1	1425	2	N	-0-					119
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					119

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	317	1	4572	2	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	326	1	8558	2	N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	X	506	-0-	-300	-0-	506	1			N	-0-			-0-
06	1320	X	322	-0-	-998	-0-	322	1			N	-0-			-0-
07	2511	X	208	-0-	-2303	-0-	208	1			N	-0-			-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	725	1	4188	2	N	-0-			-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	842	1	6057	2	N	-0-			-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

05	8990	X	7552	-0-	-1438	-0-	175	1	7377	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	6832	-0-	-1418	-0-	174	1	6658	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7315	-0-	-807	-0-	179	1	7136	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	193	1	6603	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6542	-0-	-838	-0-	227	1	6315	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-			154
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-			154
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-			154
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-			154
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-			154
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			154

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	602	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6109	-0-	-731	-0-	593	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5896	-0-	-1172	-0-	605	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5940	-0-	-508	-0-	624	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	589	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	387	1	8258	2	N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	369	1	7495	2	N	-0-					-0-
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	362	1	7484	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	374	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	361	1	6422	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	491	1	10872	2	N	-0-					-0-
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	564	1	9706	2	N	-0-					-0-
07	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	850	1	13677	2	N	-0-					-0-
08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	720	1	13817	2	N	-0-					-0-
09	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	679	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	12	172	1			22
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					22
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	898	2	73	9	Y	66					88
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	2	40	9	Y	36					124
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1024	2	67	9	Y	61					185
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					185

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6					166
06	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	2020	2	33	9	Y	30					196
07	DLQ G-10		4286	-0-	4286	6339	4283	2	3	9	Y	3					199
08	DLQ G-10		4411	-0-	4411	10750	4399	2	12	9	Y	11	170	1			40
09	15225	X	4475	-0-	-10750	-0-	4433	2	42	9	Y	38					78
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					78

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

05	2976	X	998	-0-	-1978	-0-	998	1			N	-0-					-0-
06	2880	X	994	-0-	-1886	-0-	994	1			N	-0-					-0-
07	3689	X	614	-0-	-3075	-0-	614	1			N	-0-					-0-
08	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

05	18941	X	18803	-0-	-138	-0-	967	1	17836	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	18567	-0-	-723	-0-	1111	1	17456	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	18725	-0-	-1208	-0-	1115	1	17610	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	19200	-0-	-733	-0-	1170	1	18030	2	N	-0-					-0-
09	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	1128	1	18304	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	1			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					86
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					86
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	2	30	9	Y	27					72
06	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1261	2	70	9	Y	64					136
07	DLQ G-10		967	-0-	967	2298	967	2			Y	-0-					136
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3383	1085	2			Y	-0-					136
09	2900	N	594	-0-	-2306	1077	566	2	28	9	Y	25					161
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	116					Y	NO RPT					161

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6144	-0-	-335	-0-	195	1	5949	2	N	-0-					53
06	6270	X	5753	-0-	-517	-0-	210	1	5543	2	N	-0-					53
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	194	1	6608	2	N	-0-					53
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	185	1	6691	2	N	94					147
							103	9									
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	188	1	6759	2	N	-0-					147
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					147

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	376	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	512	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	653	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	700	1	4354	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	630	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					102
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6281	2	12	9	N	11					113
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					113
08	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					113
09	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					113
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	7844	-0-	-1487	-0-	1193	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1124	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1518	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	1710	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1673	1	6971	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					174
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					174
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9874	2	17	9	N	15					189
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					189
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					189
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					189

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	648	1	3858	2	N	-0-					94
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	623	1	3778	2	N	-0-					94
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	657	1	4224	2	N	-0-					94
08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	599	1	3557	2	N	-0-					94
*09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	572	1	3505	2	N	-0-					94
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					94

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

05	15748	X	15007	-0-	-741	-0-	1111	1	13896	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14045	-0-	-1195	-0-	1052	1	12993	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	12777	-0-	-2971	-0-	1103	1	11674	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14256	-0-	-779	-0-	1094	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13571	-0-	-979	-0-	1065	1	12506	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

05	15159	X	13277	-0-	-1882	-0-	983	1	12294	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13127	-0-	-1543	-0-	983	1	12144	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	11942	-0-	-3217	-0-	1031	1	10911	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	13264	-0-	-903	-0-	1018	1	12246	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12437	-0-	-1273	-0-	976	1	11461	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

05	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	2788	2	2	9	N	2	66	1			63
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3982	2	46	9	N	42					105
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4028	2	12	9	N	11					116
08	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			N	-0-					116
09	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	3085	2	21	9	N	19					135
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					135

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5741	2	35	9	N	32	119	1			90
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6134	2	41	9	N	37					127
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5827	2	35	9	N	32	60	1			99
08	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	4800	2	43	9	N	39					138
09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5432	2	31	9	N	28					166
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					166

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

05	14508	X	12422	-0-	-2086	-0-	178	1	12244	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11037	-0-	-3003	-0-	174	1	10863	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11766	-0-	-1874	-0-	176	1	11590	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12409	-0-	-177	-0-	202	1	12207	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	213	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10744	-0-	-602	-0-	233	1	10511	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	9289	-0-	-1751	-0-	227	1	9062	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	9816	-0-	-1592	-0-	228	1	9588	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	9573	-0-	-1835	-0-	240	1	9333	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9601	-0-	-809	-0-	282	1	9319	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	246	1	9783	2	N	-0-			-0-
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	232	1	9090	2	N	-0-			-0-
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	233	1	9795	2	N	-0-			-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	246	1	9586	2	N	-0-			-0-
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	273	1	8951	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	286	1	4847	2	N	-0-			-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	294	1	4987	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	260	1	3538	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3784	-0-	-1362	-0-	307	1	3477	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3930	-0-	-1350	-0-	345	1	3585	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	187	1	6832	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6332	-0-	-898	-0-	171	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	4816	-0-	-2407	-0-	201	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6888	-0-	-118	-0-	301	1	6587	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5978	-0-	-802	-0-	323	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	853	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	813	1	6330	2	N	-0-			-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	963	1	8263	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8671	-0-	-133	-0-	941	1	7730	2	N	-0-			-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	903	1	7877	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	165	1	8126	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7169	-0-	-781	-0-	157	1	7012	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	160	1	7499	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7742	-0-	-566	-0-	181	1	7561	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7097	-0-	-943	-0-	196	1	6901	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4327	-0-	-1315	-0-	142	1	4185	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	3622	-0-	-1838	-0-	142	1	3480	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	3702	-0-	-1940	-0-	152	1	3550	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4140	-0-	-1223	-0-	163	1	3977	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	182	1	3660	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					3
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					3
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					3
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					3
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					3
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					3

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					1
06	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1192	2			N	-0-					1
07	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-					1
08	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	1153	2			N	-0-					1
09	2490	X	1287	-0-	-1203	-0-	1287	2			N	-0-					1
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1135	1	6923	2	N	118					229
							130	9									
06	8490	X	7654	-0-	-836	-0-	1167	1	6335	2	N	138	174	1			193
							152	9									
07	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	1206	1	6767	2	N	125	122	1			196
							138	9									
08	8773	X	7868	-0-	-905	-0-	1089	1	6638	2	N	128	184	1			140
							141	9									
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1167	1	6739	2	N	135	183	1			92
							149	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					92

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	268	-0-	-3328	-0-	265	1	3	9	N	3					75
06	3480	X	124	-0-	-3356	-0-	124	1			N	-0-					75
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	154	1	6085	2	N	15					90
							17	9									
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	215	1	5557	2	N	17					107
							19	9									
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	201	1	4192	2	N	25					132
							28	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					132

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3975	-0-	-1078	-0-	92	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	438	1	5407	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	423	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	453	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	377	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3990	-0-	-1156	-0-	558	1	3432	2	N	-0-					105
06	4800	X	3736	-0-	-1064	-0-	541	1	3195	2	N	-0-					105
07	4960	X	3632	-0-	-1328	-0-	549	1	3083	2	N	-0-					105
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	607	1	3509	2	N	-0-					105
09	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	595	1	3323	2	N	-0-					105
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					105

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	763	1	3367	2	N	-0-					69
06	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	741	1	2662	2	N	-0-					69
07	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	583	1	3084	2	N	-0-					69
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	709	1	3260	2	N	-0-					69
*09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	587	1	3363	2	N	-0-					69
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					69

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	895	-0-	-3879	-0-	895	1			N	-0-					160
06	4620	X	351	-0-	-4269	-0-	349	1	2	9	N	2					162
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	406	1	8934	2	N	11					173
							12	9									
08	4774	X	1586	-0-	-3188	-0-	526	1	1056	2	N	4	116	1			61
							4	9									
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	703	1	8848	2	N	9					70
							10	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					70

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					39
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					39
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					39
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	440	1	6157	2	N	-0-					63
06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	421	1	5287	2	N	-0-					63
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	623	1	6390	2	N	-0-					63
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	497	1	6300	2	N	-0-					63
09	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	580	1	5291	2	N	-0-					63
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	646	1	2954	2	N	-0-			86
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	611	1	2484	2	N	-0-			86
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	507	1	4225	2	N	-0-			86
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	509	1	3221	2	N	-0-			86
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	620	1	2971	2	N	-0-			86
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	560	1	5055	2	N	-0-			116
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	554	1	4940	2	N	-0-			116
07	7130	X	5894	-0-	-1236	-0-	692	1	5202	2	N	-0-			116
08	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	697	1	6064	2	N	-0-			116
*09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	547	1	5886	2	N	-0-			116
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			116

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9350	-0-	-1531	-0-	473	1	8877	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	9253	-0-	-1217	-0-	458	1	8795	2	N	-0-			-0-
07	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	525	1	10421	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	504	1	10096	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	430	1	8494	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	655	1	5099	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	622	1	3648	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3032	-0-	-2052	-0-	558	1	2474	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4487	-0-	-1279	-0-	621	1	3866	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	607	1	3856	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11463	-0-	-1557	-0-	580	1	10883	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	10639	-0-	-1931	-0-	527	1	10112	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	11212	-0-	-1777	-0-	563	1	10649	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	10703	-0-	-1759	-0-	513	1	10190	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10800	-0-	-930	-0-	520	1	10280	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5694	-0-	-1126	-0-	440	1	5254	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	421	1	4887	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5265	-0-	-1462	-0-	505	1	4760	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	5266	-0-	-1306	-0-	508	1	4758	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5059	-0-	-941	-0-	510	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11578	-0-	-1318	-0-	586	1	10992	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11708	-0-	-772	-0-	580	1	11128	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	12097	-0-	-799	-0-	580	1	11517	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10525	-0-	-2061	-0-	500	1	10025	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	10362	-0-	-1488	-0-	499	1	9863	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	15011	-0-	-1915	-0-	760	1	14251	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	10405	-0-	-5135	-0-	627	1	9778	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	12360	-0-	-3698	-0-	679	1	11681	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	12967	-0-	-3091	-0-	681	1	12286	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12467	-0-	-2713	-0-	706	1	11761	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4787	-0-	-1506	-0-	2465	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	4249	-0-	-1841	-0-	2266	1	1983	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	2420	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	2376	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	2450	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	1070	1	7745	2	N	-0-			-0-
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1005	1	8054	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8974	-0-	-233	-0-	1018	1	7956	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8669	-0-	-538	-0-	981	1	7688	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8859	-0-	-201	-0-	1036	1	7823	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7560	-0-	-97	-0-	922	1	6638	2	N	-0-			-0-
06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	880	1	7053	2	N	-0-			-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	882	1	6895	2	N	-0-			-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	892	1	7062	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7263	-0-	-657	-0-	850	1	6413	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6621	-0-	-1408	-0-	857	1	5764	2	N	-0-			-0-
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	941	1	7098	2	N	-0-			-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	1021	1	7982	2	N	-0-			-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	978	1	7742	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	8337	-0-	-63	-0-	975	1	7362	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7122	-0-	-1062	-0-	872	1	6250	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	816	1	6540	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7399	-0-	-785	-0-	839	1	6560	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	799	1	6328	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	848	1	6400	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	674	1	4880	2	N	-0-					-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	629	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5688	-0-	-512	-0-	645	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	639	1	5057	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5421	-0-	-579	-0-	634	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	518	1	5529	2	N	3					51
							3	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	478	1	5286	2	N	34					85
							37	9									
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	412	1	5853	2	N	21					106
							23	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	460	1	5261	2	N	24					130
							26	9									
09	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	460	1	4693	2	N	-0-	72	1			58
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					58

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	688	1	1331	2	N	-0-					138
06	2310	N	2057	-0-	-253	-0-	689	1	1368	2	N	-0-					138
07	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	794	1	1346	2	N	-0-					138
08	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	746	1	768	2	N	3					141
							3	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	707	1	1464	2	N	-0-	101	1			40
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					40

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	184	1	10248	2	N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	225	1	8753	2	N	-0-					-0-
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	211	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	242	1	8744	2	N	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	178	1	9061	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10551	-0-	-206	-0-	268	1	10283	2	N	-0-					-0-
06	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	321	1	10132	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	6753	-0-	-4004	-0-	443	1	6310	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	7717	-0-	-3040	-0-	397	1	7320	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8882	-0-	-1528	-0-	245	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	13267	-0-	-1954	-0-	1078	1	12189	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14286	-0-	-384	-0-	1219	1	13067	2	N	-0-					-0-
07	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	1287	1	13954	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	13370	-0-	-53	-0-	1016	1	12354	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12979	-0-	-1301	-0-	963	1	12016	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	886	1	7344	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4506	-0-	-1584	-0-	880	1	3626	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	2397	-0-	-4981	-0-	902	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	4426	-0-	-3789	-0-	795	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	6375	-0-	-1575	-0-	808	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	9407	-0-	-2435	-0-	764	1	8643	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	8412	-0-	-3048	-0-	823	1	7589	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	5310	-0-	-6532	-0-	1023	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	5906	-0-	-5192	-0-	923	1	4983	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8525	-0-	-2215	-0-	861	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3976	-0-	-1064	-0-	27	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	69	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	69	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	69	1	3905	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7044	-0-	-1140	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7088	-0-	-442	-0-	48	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	122	1	6784	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	4881	-0-	-2590	-0-	85	1	4796	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	117	1	6581	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8995	-0-	-1359	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8139	-0-	-1761	-0-	56	1	8083	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	165	1	9147	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9034	-0-	-638	-0-	157	1	8877	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8678	-0-	-682	-0-	151	1	8527	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1429	-0-	-1330	-0-	906	1	523	2	N	-0-					129
06	3780	X	294	-0-	-3486	-0-	294	2			N	-0-					129
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	517	1	4110	2	N	11					140
							12	9									
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	449	1	5416	2	N	-0-					140
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	372	1	4363	2	N	40					180
							44	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					180

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					66
07	3100	N	3344	-0-	244	244	537	1	2807	2	N	-0-					66
08	2029	N	1785	-0-	-244	-0-	718	1	1067	2	N	-0-					66
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	775	1	707	2	N	24					90
							26	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					90

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	640	1	2524	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	604	1	2200	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		3090	-0-	3090	5915	652	1	2407	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	7553	571	1	1008	2	Y	54					75
							59	9									
09	10739	X	3186	-0-	-7553	-0-	631	1	2523	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					43

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	454	1	1411	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	419	1	1250	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		1926	-0-	1926	3616	447	1	1448	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	6005	477	1	1853	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2338	-0-	-562	5443	432	1	1874	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	3645					Y	NO RPT					43

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	652	1	418	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	541	1	534	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2120	705	1	326	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		649	-0-	649	2769	649	1			Y	-0-					44
09	2900	N	556	-0-	-2344	425	525	1	31	9	Y	28	31	1			41
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7201	-0-	-549	-0-	1831	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1987	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	1992	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	1731	1	5313	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	1669	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

05	12400	X	8630	-0-	-3770	-0-	335	1	8274	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		9235	-0-	9235	9235	291	1	8930	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		9376	-0-	9376	18611	321	1	9055	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		9463	-0-	9463	28074	302	1	9161	2	Y	-0-					44
09	37353	X	9279	-0-	-28074	-0-	328	1	8920	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					41

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		8742	-0-	8742	8742	8742	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6218	-0-	6218	14960	366	1	5852	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	19712	209	1	4543	2	Y	-0-					3
09	24414	X	4702	-0-	-19712	-0-	140	1	4562	2	Y	-0-					3
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					3

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	464	1	5595	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	302	1	1252	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		5785	-0-	5785	7353	379	1	5406	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		7320	-0-	7320	14673	450	1	6870	2	Y	-0-					44
09	19970	X	5297	-0-	-14673	-0-	452	1	4814	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					41

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	420	1	1353	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		2967	-0-	2967	2967	437	1	2509	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		2067	-0-	2067	5034	442	1	1594	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	7051	495	1	1463	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2063	-0-	-837	6214	434	1	1597	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	4261					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X		5645	-0-	-1671	-0-	538	1	5079	2	Y	25	30	1			34
								28	9									
06	DLQ G-10			5355	-0-	5355	5355	529	1	4805	2	Y	19	29	1			24
								21	9									
07	DLQ G-10			5539	-0-	5539	10894	555	1	4953	2	Y	28	31	1			21
								31	9									
08	DLQ G-10			5693	-0-	5693	16587	568	1	5066	2	Y	54					75
								59	9									
09	22239	X		5652	-0-	-16587	-0-	570	1	5050	2	Y	29	61	1			43
								32	9									
10	4960	X	NO RPT		-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					43

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X		3690	-0-	-650	-0-	316	1	3374	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10			3616	-0-	3616	3616	325	1	3291	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10			3650	-0-	3650	7266	338	1	3312	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10			3614	-0-	3614	10880	365	1	3249	2	Y	-0-					3
09	14578	X		3698	-0-	-10880	-0-	308	1	3390	2	Y	-0-					3
10	3751	X	NO RPT		-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					3

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X		3237	-0-	-793	-0-	464	1	2773	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10			2951	-0-	2951	2951	350	1	2601	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10			2200	-0-	2200	5151	420	1	1780	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10			2879	-0-	2879	8030	444	1	2435	2	Y	-0-					4
09	10920	X		2890	-0-	-8030	-0-	424	1	2466	2	Y	-0-					4
10	2697	X	NO RPT		-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3867	X		3867	-0-	-0-	-0-	657	1	3210	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10			3724	-0-	3724	3724	644	1	3080	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10			3655	-0-	3655	7379	727	1	2928	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10			3633	-0-	3633	11012	759	1	2874	2	Y	-0-					3
09	14753	X		3741	-0-	-11012	-0-	742	1	2999	2	Y	-0-					3
10	3782	X	NO RPT		-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					3

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X		5378	-0-	-47	-0-	305	1	5073	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10			5210	-0-	5210	5210	310	1	4900	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10			5443	-0-	5443	10653	325	1	5118	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10			5327	-0-	5327	15980	316	1	5011	2	Y	-0-					4
09	21096	X		5116	-0-	-15980	-0-	309	1	4807	2	Y	-0-					4
10	5053	X	NO RPT		-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					4

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3807	X		3807	-0-	-0-	-0-	192	1	3615	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10			3853	-0-	3853	3853	129	1	3724	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10			3929	-0-	3929	7782	135	1	3794	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10			3829	-0-	3829	11611	166	1	3663	2	Y	-0-					2
09	15466	X		3855	-0-	-11611	-0-	167	1	3688	2	Y	-0-					2
10	3534	X	NO RPT		-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					24
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	1			N	-0-					24
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	1			N	-0-					24
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					24
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					24
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-					24
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	1			N	-0-					24
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					24
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					24
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					24
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	1096	1	4248	2	N	-0-					24
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1128	1	4495	2	N	-0-					24
07	5890	X	5234	-0-	-656	-0-	1108	1	4126	2	N	-0-					24
08	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	1045	1	3796	2	N	-0-					24
09	5700	X	4671	-0-	-1029	-0-	1044	1	3627	2	N	-0-					24
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	229	1	2890	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	236	1	2596	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5694	242	1	2620	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2945	-0-	2945	8639	239	1	2706	2	Y	-0-					2
09	11519	X	2880	-0-	-8639	-0-	224	1	2656	2	Y	-0-					2
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	1427	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2718	1291	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3754	1036	1			Y	-0-					1
09	2900	N	1027	-0-	-1873	1881	1027	1			Y	-0-					1
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	579					Y	NO RPT					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	420	1	5098	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		5666	-0-	5666	5666	399	1	5267	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5883	-0-	5883	11549	432	1	5451	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5669	-0-	5669	17218	429	1	5240	2	Y	-0-					5
09	22670	X	5452	-0-	-17218	-0-	450	1	5002	2	Y	-0-					5
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					5

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

05	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3805	2	46	9	N	42					104
06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3705	2	3	9	N	3					107
07	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					107
08	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	2			N	-0-					107
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					107
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					107

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2280	2	9	9	N	8					135
06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	2164	2	11	9	N	10					145
07	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2311	2	7	9	N	6					151
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5					156
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4					160
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					160

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	714	1	1169	2	N	-0-					58
06	1890	X	1293	-0-	-597	-0-	630	1	663	2	N	-0-					58
07	1953	X	616	-0-	-1337	-0-	616	1			N	-0-					58
08	1953	X	1477	-0-	-476	-0-	580	1	897	2	N	-0-					58
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	616	1	4276	2	N	-0-					58
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					58

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	463	1	3628	2	N	-0-					102
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	537	1	3679	2	N	-0-					102
07	4092	X	2896	-0-	-1196	-0-	541	1	2290	2	N	59	48	1			113
							65	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	587	1	4653	2	N	-0-					113
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	551	1	3764	2	N	-0-					113
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					113

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	318	1	2834	2	N	-0-					80
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	344	1	2883	2	N	-0-					80
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	428	1	4094	2	N	26					106
							29	9									
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	362	1	3513	2	N	8					114
							9	9									
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	377	1	3543	2	N	8					122
							9	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	583	1	1602	2	N	-0-					77
06	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	473	1	2088	2	N	-0-					77
07	3100	X	732	-0-	-2368	-0-	291	1	420	2	N	19					96
							21	9									
08	3100	X	911	-0-	-2189	-0-	413	1	498	2	N	-0-					96
09	3000	X	772	-0-	-2228	-0-	400	1	317	2	N	50					146
							55	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					146

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	359	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	374	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	323	1	6080	2	N	-0-					-0-
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	350	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	564	1	6737	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	309	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	278	1	10243	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11245	-0-	-380	-0-	279	1	10966	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11894	-0-	-754	-0-	307	1	11587	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10137	-0-	-2103	-0-	321	1	9816	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	175	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7512	-0-	-288	-0-	178	1	7334	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7768	-0-	-881	-0-	186	1	7582	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	200	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	227	1	7499	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	17286	-0-	-1159	-0-	268	1	17018	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16571	-0-	-1129	-0-	263	1	16308	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16947	-0-	-537	-0-	253	1	16694	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	17399	-0-	-85	-0-	283	1	17116	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15810	-0-	-930	-0-	305	1	15505	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13182	-0-	-1171	-0-	189	1	12993	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	11526	-0-	-2364	-0-	181	1	11345	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12647	-0-	-1148	-0-	189	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12908	-0-	-453	-0-	210	1	12698	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	235	1	11956	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

05	10788	X	10028	-0-	-760	-0-	195	1	9833	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8719	-0-	-701	-0-	189	1	8530	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9735	-0-	-123	-0-	197	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	219	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9460	-0-	-230	-0-	242	1	9218	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	164	1	11286	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10194	-0-	-846	-0-	160	1	10034	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	11261	-0-	-116	-0-	168	1	11093	2	N	-0-					-0-
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	190	1	11505	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10682	-0-	-388	-0-	206	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5647	2	36	9	N	33					118
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6157	2	54	9	N	49					167
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5573	2	58	9	N	53					220
08	5363	X	4035	-0-	-1328	-0-	3992	2	43	9	N	39	179	1			80
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5599	2	52	9	N	47					127
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					127

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					132
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					110
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
*09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					110
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	642	-0-	-1900	-0-	601 20	1 9	21	2	N	18					115
06	2310	X	547	-0-	-1763	-0-	528	1	19	9	N	17					132
07	2201	X	613	-0-	-1588	-0-	588	1	25	9	N	23					155
08	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	661	1	382	2	N	-0-					155
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	572	1	243	2	N	-0-					155
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	218	1	13601	2	N	-0-					-0-
06	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	195	1	13268	2	N	-0-					-0-
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	165	1	11926	2	N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	196	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	175	1	11056	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9184	-0-	-705	-0-	268	1	8916	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7376	-0-	-2194	-0-	213	1	7163	2	N	-0-					-0-
07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	194	1	14712	2	N	-0-					-0-
08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	182	1	13626	2	N	-0-					-0-
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	277	1	10661	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	6835	-0-	-4759	-0-	268	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	7457	-0-	-3763	-0-	213	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	6579	-0-	-5015	-0-	194	1	6385	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	182	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	292	1	8562	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3644	-0-	544	544	600 8	1 9	3036	2	N	7					249
06	3000	N	2784	-0-	-216	328	555 3	1 9	2226	2	N	3					252
07	3100	N	3136	-0-	36	364	588	1	2548	2	N	-0-					252
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	545	1	2160	2	N	-0-					252
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	595	1	1909	2	N	-0-					252
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					252

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					168
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					168
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7757	2	19	9	N	17	25	1			160
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6668	2	12	9	N	11					171
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6734	2	18	9	N	16	132	1			55
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					55

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	276	1	4321	2	N	18					97
							20	9									
06	5730	X	4035	-0-	-1695	-0-	267	1	3721	2	N	43					140
							47	9									
07	5921	X	4469	-0-	-1452	-0-	276	1	4168	2	N	23	91	1			72
							25	9									
08	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	303	1	4927	2	N	107					179
							118	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	257	1	4653	2	N	20	48	1			151
							22	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					151

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1107	1	1319	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	978	1	1331	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5091	1186	1	1596	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1415	-0-	1415	6506	955	1	460	2	Y	-0-					24
09	2900	N	921	-0-	-1979	4527	921	1			Y	-0-					24
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	3163					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	562	1	9617	2	N	-0-					94
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	605	1	8403	2	N	-0-					94
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	530	1	9103	2	N	-0-					94
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	553	1	9206	2	N	-0-					94
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	551	1	8947	2	N	-0-					94
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					94

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	644	1	7015	2	N	-0-					69
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	560	1	6453	2	N	-0-					69
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	647	1	6412	2	N	-0-					69
08	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	614	1	4714	2	N	-0-					69
09	7410	X	5023	-0-	-2387	-0-	609	1	4414	2	N	-0-					69
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					69

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					141
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					141
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6					147
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	252	2	6	9	N	5					152
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	96	2	9	9	N	8					160
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					160

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	39	2	79	9	N	72					155
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					155
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1167	1	4232	2	N	5					160
							6	9									
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1201	1	2337	2	N	8					160
							9	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1126	1	2418	2	N	10					170
							11	9									
07	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	1143	1	1874	2	N	51	129	1			92
							56	9									
08	3534	X	1060	-0-	-2474	-0-	984	1	76	9	N	69					161
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	5					166
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					166

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	1203	1	3578	2	N	-0-					17
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	1055	1	3383	2	N	-0-					17
07	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	1191	1	3514	2	N	8					25
							9	9									
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	1206	1	3268	2	N	-0-					25
09	4710	X	3693	-0-	-1017	-0-	1164	1	2529	2	N	-0-					25
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					25

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1199	1	4186	2	N	-0-					132
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1148	1	3710	2	N	54					186
							59	9									
07	5828	X	4115	-0-	-1713	-0-	1149	1	2858	2	N	98	176	1			108
							108	9									
08	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	1193	1	2623	2	N	38					146
							42	9									
09	5640	X	3691	-0-	-1949	-0-	1167	1	2488	2	N	33					179
							36	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					179

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10045	2	66	9	N	60					222
06	10770	X	9823	-0-	-947	-0-	9789	2	34	9	N	31	185	1			68
07	11129	X	9901	-0-	-1228	-0-	9849	2	52	9	N	47					115
08	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9641	2	44	9	N	40					155
09	10350	X	9311	-0-	-1039	-0-	9258	2	53	9	N	48					203
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					203

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8891	2	66	9	N	60					196
06	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8248	2	45	9	N	41	184	1			53
07	9114	X	8053	-0-	-1061	-0-	8008	2	45	9	N	41					94
08	9114	X	7542	-0-	-1572	-0-	7505	2	37	9	N	34					128
09	8820	X	7417	-0-	-1403	-0-	7364	2	53	9	N	48					176
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					176

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	81	1	459	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	180	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6212	-0-	3112	3112	258	1	5954	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14279	-0-	11179	14291	378	1	13901	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	13666	-0-	10666	24957	361	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	22105					N	NO RPT					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	620	1	172	9	N	156	176	1			100
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	626	1	3624	2	N	149					249
							164	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	674	1	1410	2	N	66	181	1			134
							73	9									
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	695	1	810	2	N	85	171	1			48
							94	9									
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	699	1	1003	2	N	82					130
							90	9									
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	586	1	85	9	N	77	173	1			118
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	541	1	1845	2	N	140					258
							154	9									
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	531	1	3260	2	N	170	177	1			251
							187	9									
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	481	1	3261	2	N	155	178	1			228
							171	9									
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	460	1	2741	2	N	131	168	1			191
							144	9									
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					191

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14665	2	157	9	N	143	179	1			32
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13074	2	119	9	N	108					140
07	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	12593	2	72	9	N	65					205
08	14818	X	12019	-0-	-2799	-0-	11943	2	76	9	N	69	182	1			92
09	14340	X	11950	-0-	-2390	-0-	11793	2	157	9	N	143					235
10	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					235

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9445	2	218	9	N	198	181	1			145
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8848	2	83	9	N	75	175	1			45
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9061	2	69	9	N	63					108
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8807	2	63	9	N	57					165
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7187	2	47	9	N	43					208
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					208

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9231	2	218	9	N	198	183	1			222
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9724	2	128	9	N	116	166	1			172
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9619	2	151	9	N	137	177	1			132
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9905	2	135	9	N	123	180	1			75
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9922	2	134	9	N	122					197
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					197

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1206	1	6539	2	N	-0-					77
06	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	1167	1	5999	2	N	-0-					77
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1206	1	8627	2	N	-0-					77
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1181	1	7674	2	N	-0-					77
*09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1167	1	7852	2	N	-0-					77
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					77

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14398	2	80	9	N	73					149
06	14190	X	13429	-0-	-761	-0-	13387	2	42	9	N	38					187
07	14663	X	13265	-0-	-1398	-0-	13200	2	65	9	N	59					246
08	14663	X	12653	-0-	-2010	-0-	12600	2	53	9	N	48	178	1			116
09	14010	X	12543	-0-	-1467	-0-	12477	2	66	9	N	60					176
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2488	2	23	9	N	21	94	1			91
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3072	2	36	9	N	33					124
07	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2643	2	33	9	N	30					154
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	N	42					196
09	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	2444	2	21	9	N	19	165	1			50
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					50

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3783	2	30	9	N	27	82	1			162
06	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3873	2	50	9	N	45					207
07	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	3235	2	26	9	N	24	167	1			64
08	4619	X	3159	-0-	-1460	-0-	3124	2	35	9	N	32					96
09	3930	X	2914	-0-	-1016	-0-	2894	2	20	9	N	18					114
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					114

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1206	1	4508	2	N	-0-					69
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1167	1	4441	2	N	-0-					69
07	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	1186	1	4469	2	N	-0-					69
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	1128	1	4466	2	N	-0-					69
09	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	1148	1	4152	2	N	-0-					69
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					69

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	674	1	10350	2	N	-0-					138
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	707	1	8508	2	N	53	108	1			83
							58	9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	709	1	8170	2	N	47					130
							52	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	689	1	7430	2	N	-0-					130
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	680	1	6490	2	N	-0-					130
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					130

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	7730	-0-	-4577	-0-	484	1	7245	2	N	1					141
							1	9									
06	11610	X	8762	-0-	-2848	-0-	423	1	8263	2	N	69	108	1			102
							76	9									
07	12307	X	8784	-0-	-3523	-0-	497	1	8272	2	N	14					116
							15	9									
08	12307	X	8357	-0-	-3950	-0-	478	1	7848	2	N	28					144
							31	9									
09	11910	X	8257	-0-	-3653	-0-	478	1	7731	2	N	44					188
							48	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	934	-0-	-2910	-0-	603	1	331	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	474	-0-	-3246	-0-	474	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	2000	-0-	-1844	-0-	572	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	427	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	448	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9268	2	66	9	N	60					152
06	9480	X	8018	-0-	-1462	-0-	7963	2	55	9	N	50					202
07	9796	X	8688	-0-	-1108	-0-	8598	2	90	9	N	82					284
08	9796	X	8326	-0-	-1470	-0-	8285	2	41	9	N	37	182	1			139
09	9480	X	6429	-0-	-3051	-0-	6390	2	39	9	N	35					174
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6082	2	61	9	N	55					109
06	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	4954	2	36	9	N	33					142
07	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5847	2	54	9	N	49					191
08	6510	X	5252	-0-	-1258	-0-	5240	2	12	9	N	11					202
09	6300	X	4882	-0-	-1418	-0-	4882	2			N	-0-					202
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					202

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2494	2	33	9	N	30					30
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3506	2	28	9	N	25					55
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3513	2	15	9	N	14					69
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3250	2	14	9	N	13					82
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					82

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	836	1	6582	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	7720	-0-	-4220	-0-	275	1	7445	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	9308	-0-	-3030	-0-	144	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	6975	-0-	-5363	-0-	694	1	6281	2	N	-0-					-0-
09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	787	1	9741	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18														

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	701	1	4548	2	N	12					95
							13	9									
06	5730	X	5538	-0-	-192	-0-	559	1	4841	2	N	125					220
							138	9									
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	417	1	5802	2	N	12	172	1			60
							13	9									
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	350	1	5615	2	N	23					83
							25	9									
09	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	341	1	4895	2	N	122	23	1			182
							134	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					182

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	332	1	7115	2	N	2					152
							2	9									
06	8280	X	6455	-0-	-1825	-0-	374	1	5985	2	N	87	179	1			60
							96	9									
07	10602	X	6922	-0-	-3680	-0-	417	1	6473	2	N	29					89
							32	9									
08	10602	X	6438	-0-	-4164	-0-	461	1	5926	2	N	46	100	1			35
							51	9									
09	10260	X	7047	-0-	-3213	-0-	443	1	6604	2	N	-0-					35
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					35

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

05	7936	X	7149	-0-	-787	-0-	173	1	6863	2	N	103					170
							113	9									
06	7680	X	7459	-0-	-221	-0-	235	1	7204	2	N	18					188
							20	9									
07	7936	X	6304	-0-	-1632	-0-	372	1	5932	2	N	-0-					188
08	7936	X	6486	-0-	-1450	-0-	376	1	6110	2	N	-0-					188
09	7680	X	6222	-0-	-1458	-0-	382	1	5826	2	N	13	161	1			40
							14	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					40

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	415	1	10340	2	N	-0-			44
06	12810	X	11916	-0-	-894	-0-	474	1	11442	2	N	-0-			44
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	356	1	13163	2	N	-0-			44
08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-			44
09	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	55	1	12048	2	N	-0-			44
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			44

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	33	1	15418	2	N	-0-			124
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-			124
07	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	3	1	11643	2	N	-0-			124
08	13423	X	11336	-0-	-2087	-0-	170	1	11166	2	N	-0-			124
09	12990	X	10829	-0-	-2161	-0-	167	1	10662	2	N	-0-			124
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT			124

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - PLUGGED 03/16/18

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	375	1	15799	2	N	-0-					-0-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	308	1	15284	2	N	-0-					-0-
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	282	1	15986	2	N	-0-					-0-
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	363	1	14167	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11496	-0-	-1194	-0-	413	1	11083	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	17971	-0-	-5248	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	12315	-0-	-9825	-0-	489	1	11826	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	16603	-0-	-5934	-0-	502	1	16101	2	N	-0-					-0-
08	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	167	1	27064	2	N	-0-					-0-
09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	47	1	25998	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	78	1	9942	2	N	81					152
							89	9									
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	26	1	10264	2	N	51					203
							56	9									
07	10633	X	10097	-0-	-536	-0-	10060	2	37	9	N	34	180	1			57
08	10633	X	10297	-0-	-336	-0-	10162	2	135	9	N	123	180	1			-0-
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	9845	2	180	9	N	164					164
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					164

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	719	1	4020	2	N	101					197
							111	9									
06	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	715	1	5272	2	N	104	171	1			130
							114	9									
07	6820	X	5133	-0-	-1687	-0-	731	1	4341	2	N	55					185
							61	9									
08	6820	X	3234	-0-	-3586	-0-	734	1	2466	2	N	31	168	1			48
							34	9									
09	6600	X	2768	-0-	-3832	-0-	734	1	1978	2	N	51					99
							56	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					99

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14785	2	178	9	N	162	171	1			227
06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14082	2	140	9	N	127	184	1			170
07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14545	2	164	9	N	149	186	1			133
08	14973	X	14335	-0-	-638	-0-	14171	2	164	9	N	149	182	1			100
09	14490	X	13731	-0-	-759	-0-	13579	2	152	9	N	138					238
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	410	1	7948	2	N	64					122
							70	9									
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	426	1	6793	2	N	51					173
							56	9									
07	7936	X	5548	-0-	-2388	-0-	474	1	5037	2	N	34					207
							37	9									
08	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	472	1	7070	2	N	31	173	1			65
							34	9									
09	8160	X	7257	-0-	-903	-0-	419	1	6754	2	N	76					141
							84	9									
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					141

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18581	-0-	-679	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17653	-0-	-2249	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17722	-0-	-2180	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17353	-0-	-1907	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	445	1	18026	2	N	-0-					-0-
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	105	1	16657	2	N	-0-					-0-
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	242	1	15255	2	N	-0-					-0-
08	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	117	1	15350	2	N	-0-					-0-
09	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13	1	16830	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10811	2	31	9	N	28	185	1			36
06	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	10199	2	34	9	N	31					67
07	11160	X	10243	-0-	-917	-0-	10213	2	30	9	N	27					94
08	11160	X	9672	-0-	-1488	-0-	9641	2	31	9	N	28					122
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8879	2	28	9	N	25					147
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					147

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	442	-0-	-8889	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	7920	X	6769	-0-	-1151	-0-	474	1	6295	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5390	-0-	-1709	-0-	496	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	612	1	11761	2	N	-0-					-0-
09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	539	1	14619	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	24084	-0-	-2235	-0-	24084	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	22978	-0-	-2492	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23405	-0-	-2914	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22149	-0-	-3891	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	22100	-0-	-2110	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10616	-0-	-451	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10076	-0-	-634	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10658	-0-	-409	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10745	-0-	-167	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1398	2	35	9	N	32					80
06	8340	X	3486	-0-	-4854	-0-	3434	2	52	9	N	47					127
07	6386	X	4008	-0-	-2378	-0-	3952	2	56	9	N	51					178
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3811	2	57	9	N	52					230
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3542	2	23	9	N	21					251
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					251

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12863	2	18	9	N	16	175	1			13
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11966	2	68	9	N	62					75
07	13144	X	12520	-0-	-624	-0-	12459	2	61	9	N	55					130
08	13144	X	12441	-0-	-703	-0-	12377	2	64	9	N	58					188
09	12720	X	11452	-0-	-1268	-0-	11397	2	55	9	N	50					238
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					238

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9729	2	69	9	N	63					217
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9566	2	47	9	N	43	189	1			71
07	9672	X	9216	-0-	-456	-0-	9180	2	36	9	N	33					104
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9775	2	102	9	N	93					197
09	9600	X	8991	-0-	-609	-0-	8943	2	48	9	N	44					241
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					241

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	10833	-0-	-3675	-0-	275	1	10558	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11187	-0-	-2853	-0-	273	1	10914	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	11990	-0-	-2518	-0-	277	1	11713	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	11553	-0-	-1405	-0-	263	1	11290	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10567	-0-	-743	-0-	130	1	10437	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24922	2			N	-0-					-0-
06	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
07	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	24061	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	23533	-0-	-1391	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21831	-0-	-2289	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	15157	-0-	-498	-0-	4	1	15153	2	N	-0-					75
06	15150	X	13100	-0-	-2050	-0-	13100	2			N	-0-					75
07	14973	X	13130	-0-	-1843	-0-	13130	2			N	-0-					75
08	15159	X	12939	-0-	-2220	-0-	12939	2			N	-0-					75
09	14670	X	11570	-0-	-3100	-0-	11570	2			N	-0-					75
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11558	-0-	-873	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11222	-0-	-568	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11295	-0-	-392	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	11061	-0-	-249	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	707	1	5729	2	N	-0-					88
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	686	1	8172	2	N	-0-					88
07	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	802	1	7052	2	N	-0-					88
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	1036	1	6986	2	N	-0-					88
09	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	945	1	6914	2	N	-0-					88
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6451	2	37	9	N	34	173	1			49
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4081	2	34	9	N	31	8	1			72
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5399	2	52	9	N	47					119
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4777	2	58	9	N	53					172
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	549	1	2982	2	N	47					219
							52	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					153
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					153
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					153
*09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					153
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

05	9269	X	8378	-0-	-891	-0-	282	1	8096	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8112	-0-	-858	-0-	277	1	7835	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8267	-0-	-847	-0-	292	1	7975	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	284	1	7744	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7731	-0-	-699	-0-	265	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1108	1	6201	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6545	-0-	-595	-0-	1058	1	5487	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	5708	-0-	-1670	-0-	1030	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6385	-0-	-993	-0-	1058	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	1072	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

05	7254	X	697	-0-	-6557	-0-	697	1			N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	562	1	7373	2	N	-0-					-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	544	1	8135	2	N	-0-					-0-
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	691	1	8660	2	N	-0-					-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	670	1	7554	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

05	29481	X	24249	-0-	-5232	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	21670	-0-	-6860	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	23372	-0-	-5923	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	21683	-0-	-7612	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	21727	-0-	-6623	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9086	2	118	9	N	107	176	1			172
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8780	2	111	9	N	101	176	1			97
07	8525	X	8456	-0-	-69	-0-	8347	2	109	9	N	99					196
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	8602	2	147	9	N	134	175	1			155
09	8910	X	8205	-0-	-705	-0-	8129	2	76	9	N	69					224
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					224

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14158	2	55	9	N	50					126
06	14880	X	13196	-0-	-1684	-0-	13146	2	50	9	N	45	16	1			155
07	15376	X	12952	-0-	-2424	-0-	12901	2	51	9	N	46					201
08	14601	X	12706	-0-	-1895	-0-	12661	2	45	9	N	41					242
09	14130	X	11660	-0-	-2470	-0-	11618	2	42	9	N	38	173	1			107
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					107

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
06	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18834	-0-	-510	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13672	-0-	-5672	-0-	438	1	13234	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	9184	-0-	-9536	-0-	716	1	8468	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	1157	1	7902	2	N	2					272
							2	9									
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1167	1	7105	2	N	-0-	164	1			108
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1091	1	6467	2	N	6					114
							7	9									
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1133	1	6778	2	N	5					119
							6	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1167	1	6468	2	N	3					122
							3	9									
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					122

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1206	1	9193	2	N	62					308
							68	9									
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1167	1	8776	2	N	14	181	1			141
							15	9									
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	1199	1	8914	2	N	36					177
							40	9									
08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	1196	1	12441	2	N	54					231
							59	9									
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1167	1	13435	2	N	44					275
							48	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	248	1	4021	2	N	33					62
							36	9									
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	239	1	4259	2	N	27					89
							30	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	478	1	4107	2	N	20					109
							22	9									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1206	1	4194	2	N	17					126
							19	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1161	1	3708	2	N	21					147
							23	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					147

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2905	2	11	9	N	10					195
06	4260	X	1249	-0-	-3011	-0-	1248	2	1	9	N	1					196
07	4402	X	499	-0-	-3903	-0-	499	2			N	-0-					196
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					196
09	2820	X	400	-0-	-2420	-0-	400	2			N	-0-					196
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	1128	-0-	-9009	-0-	731	1	367	2	N	27	187	1			90
							30	9									
06	5910	X	626	-0-	-5284	-0-	591	1	35	9	N	32					122
07	5084	X	640	-0-	-4444	-0-	561	1	79	9	N	72					194
08	5084	X	453	-0-	-4631	-0-	410	1	43	9	N	39	175	1			58
09	1980	X	497	-0-	-1483	-0-	472	1	25	9	N	23					81
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					81

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	443	1	17924	2	N	233					250
							256	9									
06	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	554	1	17188	2	N	108					358
							119	9									
07	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	560	1	17042	2	N	81	181	1			258
							89	9									
08	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	736	1	15308	2	N	114	180	1			192
							125	9									
09	14100	X	13471	-0-	-629	-0-	549	1	12821	2	N	92	184	1			100
							101	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					100

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1211	1	4698	2	N	87	134	1			80
							96	9									
06	6000	X	4762	-0-	-1238	-0-	1091	1	3652	2	N	17					97
							19	9									
07	6200	X	5285	-0-	-915	-0-	1157	1	4052	2	N	69					166
							76	9									
08	6169	X	5818	-0-	-351	-0-	1193	1	4595	2	N	27					193
							30	9									
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1167	1	5326	2	N	39	138	1			94
							43	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1167	1	6266	2	N	5					148
							6	9									
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1167	1	6838	2	N	9					157
							10	9									
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1125	1	7366	2	N	21					178
							23	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1195	1	7461	2	N	28					206
							31	9									
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1109	1	7237	2	N	24	183	1			47
							26	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					47

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5402	-0-	-1635	-0-	5402	2			N	-0-					44
06	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			N	-0-					44
07	7843	X	6779	-0-	-1064	-0-	1083	1	5696	2	N	-0-					44
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1206	1	6556	2	N	67					111
							74	9									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1062	1	6404	2	N	12					123
							13	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					123

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					300
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9853	2	25	9	N	23	194	1			129
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13136	2	45	9	N	41					170
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12337	2	52	9	N	47					217
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11781	2	46	9	N	42	189	1			70
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					70

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	786	2	36	9	N	33					288
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	787	1	5494	2	N	17	175	1			130
							19	9									
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	856	1	6704	2	N	38					168
							42	9									
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	856	1	5987	2	N	-0-					168
09	6300	X	4558	-0-	-1742	-0-	828	1	3730	2	N	-0-					168
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					168

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

05	22258	X	19032	-0-	-3226	-0-	19032	3			N	-0-					-0-
06	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	23456	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	17391	-0-	-4867	-0-	17391	3			N	-0-					-0-
08	22258	X	20051	-0-	-2207	-0-	20051	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	16928	-0-	-4612	-0-	16928	3			N	-0-					-0-
10	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3790	-0-	-1015	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	2153	-0-	-2497	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3333	-0-	-1472	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2465	-0-	-2185	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2361	-0-	-1421	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	3293	-0-	-1087	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

05	10199	X	10111	-0-	-88	-0-	10111	3			N	-0-					-0-
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9938	3	2	9	N	2			2	8	-0-
07	10602	X	9444	-0-	-1158	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	8946	-0-	-1314	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	8794	-0-	-1467	-0-	8794	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	9	N	1			1	8	-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6322	3	3	9	N	3			3	8	-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

05	5890	X	5270	-0-	-620	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4770	-0-	-930	-0-	4766	3	4	9	N	4			4	8	-0-
07	5549	X	3922	-0-	-1627	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4200	-0-	-1070	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	4633	-0-	1533	1533	4633	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

05	9362	X	8256	-0-	-1106	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1			1	8	-0-
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	8582	-0-	-1768	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6737	-0-	-3958	-0-	6737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

05	9672	X	5453	-0-	-4219	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 10060 - 13700

05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
*10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 12475 - 12905

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					48
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-					48
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					48
08	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					48
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					48
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					18
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					18
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					18
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					18
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

05	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					65
06	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2579	2			N	-0-					65
07	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2			N	-0-					65
08	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			N	-0-					65
09	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	2			N	-0-					65
10	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

05	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					22
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					22
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					22
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					22
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					94
06	3450	X	2414	-0-	-1036	-0-	2414	2			N	-0-					94
07	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	1626	2			N	-0-					94
08	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	2			N	-0-					94
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					94
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					30
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					30
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					30
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					30
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					30
10	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

05	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-					20
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					20
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	2			N	-0-					20
08	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					20
09	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-					20
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					137
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6337	2	64	9	N	58					195
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6498	2	3	9	N	3	178	1			20
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					20
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					20
*10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					20

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					40
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					40
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					40
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					40
09	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	2386	2			N	-0-					40
10	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	2508	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					67
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					68
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	2	30	9	N	27					95
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	N	7					102
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					102
10	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	458	2			N	-0-					102

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

05	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

05	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2140	-0-	-800	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

05	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			N	-0-					57
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					57
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					57
08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					57
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					57
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	916	2	1	9	N	1					53
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					53
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					53
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					53
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					53
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1644	2	65	9	N	59	175	1			22
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	N	5					27
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1					28
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					37
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					40
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1619	2	11	9	N	10					50

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	2	17	9	Y	15					31
06	270	X	202	-0-	-68	-0-	200	2	2	9	Y	2					33
07	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-	2	5			31
08	310	X	212	-0-	-98	-0-	211	2	1	9	Y	1					32
09	300	X	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					32
*10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					32

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

05	3131	X	2238	-0-	-893	-0-	238	1	2000	2	Y	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	178	1	2416	2	Y	1					1
							1	9									
08	2914	X	1422	-0-	-1492	-0-	141	1	1274	2	Y	6					7
							7	9									
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					7
10	3162	X	1481	-0-	-1681	-0-	121	1	1360	2	Y	-0-					7

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2708	-0-	-52	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					43
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					43
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					43
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2			N	-0-					43
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					43
10	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					75
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					75
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					75
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					75
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					75
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					81
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					81
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					84
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					84
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					87
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1216	2	3	9	N	3					90

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					78
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					80
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					80
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					80
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					80
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					80

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	230	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3325	-0-	325	325	306	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3099	-0-	-1	324	316	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2955	-0-	-145	179	338	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2849	X	2670	-0-	-179	-0-	339	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	291	1	2228	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					98
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					100
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	71	1			40
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	868	N	284	-0-	-584	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

05	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	329	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	312	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	300	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	282	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	273	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	276	1	2818	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	108	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	110	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	113	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	109	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2785	2	45	9	N	41					76
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	N	33					109
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2717	2	19	9	N	17					126
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1533	2	10	9	N	9	93	1			42
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17					59
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					64

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-					23
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					23
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					23
08	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			N	-0-					23
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	N	24					47
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					47

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					3
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					3
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					3
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	83	2	Y	1					4
							1	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					4
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					4

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					60
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					60
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					60
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					61
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	477	2	1	9	N	1					62
10	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	332	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	325	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	342	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	376	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	364	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	365	1	2999	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					13
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					13
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	797	2	2	9	N	2					15
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					15
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	753	2	3	9	N	3					18
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					20

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3					16
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					26
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					28
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	782	2	3	9	N	3					31
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	730	2	6	9	N	5					36
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	747	2	1	9	N	1					37

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	376	2	30	9	N	27	90	1			18
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					30
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12					42
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					43
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					48
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					70
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	51	1			19
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					20
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1					21

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					36
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					36
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	19	1			19
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	220	1	847	2	N	-0-					95
06	1170	N	946	-0-	-224	-0-	181	1	765	2	N	-0-					95
07	1209	N	941	-0-	-268	-0-	192	1	749	2	N	-0-					95
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	194	1	661	2	N	-0-					95
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	173	1	595	2	N	14					109
							15	9									
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	167	1	578	2	N	-0-					109

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	61	1	298	2	N	-0-					93
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	55	1	303	2	N	-0-					93
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	68	1	274	2	N	-0-					93
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	2	N	-0-					93
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	55	1	272	2	N	-0-					93
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	55	1	235	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	368	1	1646	2	N	-0-					8
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	487	1	1481	2	N	-0-					8
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	321	1	1468	2	N	-0-					8
08	2015	N	1356	-0-	-659	-0-	320	1	1036	2	N	-0-					8
09	1980	N	1149	-0-	-831	-0-	244	1	905	2	N	-0-					8
10	1798	N	651	-0-	-1147	-0-	212	1	439	2	N	-0-					8

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

05	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	171	1	460	2	N	-0-					-0-
							817	3									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	437	1	670	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	433	1	518	2	N	-0-					-0-
							963	3									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	476	1	720	2	N	-0-					-0-
							1249	3									
09	2100	N	1625	-0-	-475	-0-	423	1	401	2	N	-0-					-0-
							801	3									
10	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	623	1	437	2	N	-0-					-0-
							592	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					42
06	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					42
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
08	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					42
09	720	N	222	-0-	-498	-0-	222	2			N	-0-					42
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2					30
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					30
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					32
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	749	2	4	9	N	4					36

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					11
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					11
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					55
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					55
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					55
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-					55
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					55
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

05	744	N	687	-0-	-57	-0-	59	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	53	1	558	2	N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	54	1	548	2	N	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	49	1	371	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					3
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					3
07	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-					3
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	2			N	-0-					3
09	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			N	-0-					3
10	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-					3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

05	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					25
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					25
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					25
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					25
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	175	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	151	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	165	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	165	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	166	1	1722	2	N	-0-					-0-
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	181	1	1734	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	89	1	822	2	Y	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	341	1	921	2	N	-0-					62
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	264	1	776	2	N	-0-					62
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	422	1	925	2	N	-0-					62
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	422	1	965	2	N	-0-					62
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	279	1	738	2	N	3					65
							3	9									
10	1333	N	953	-0-	-380	-0-	138	1	815	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	307	1	2011	2	N	-0-					10
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	269	1	1884	2	N	-0-					10
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	296	1	1857	2	N	-0-					10
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	295	1	2233	2	N	-0-					10
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	506	1	2061	2	N	-0-					10
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	729	1	2006	2	N	-0-					10

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					133
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

05	310	N	272	-0-	-38	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					40
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					40
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					40
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					40
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					40
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					40

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
08	2897	N	2683	-0-	-214	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

05	899	N	784	-0-	-115	-0-	57	1	727	2	Y	-0-					4
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					4
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					4
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					4
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					4
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					4

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					15
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					15
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					15
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	Y	-0-					15
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					15
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	57	1	456	2	Y	-0-					15

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					13
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	N	5					18
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2					20
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3					23
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	842	2	6	9	N	5					28
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	2	1	9	N	1					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					38
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					38
07	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-	3	5			35
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					36
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			Y	-0-					36
10	992	N	649	-0-	-343	-0-	648	2	1	9	Y	1					37

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					17
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					17
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					8
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					48
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					48
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					48
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

05	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1442	2	Y	-0-					15
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	Y	-0-					15
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	1					16
							1	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	7					23
							8	9									
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	145	1	1219	2	Y	1					24
							1	9									
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					24

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1049	2	Y	1					7
							1	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-					7
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	96	1	1025	2	Y	-0-					7
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1154	2	Y	-0-					7
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					7
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					28
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	76	1	1058	2	Y	-0-					28
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	2	Y	-0-					28
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	111	1	1231	2	Y	-0-					28
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					28
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					118
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					118
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					118
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					118
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					118
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

05	1705	N	548	-0-	-1157	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					53
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					53
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					53
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					53

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					23
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			Y	-0-					23
07	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	2			Y	-0-	2	5			21
08	899	N	527	-0-	-372	-0-	526	2	1	9	Y	1					22
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					22
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					22

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	N	7	40	1			8
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					10
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4					14
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					17
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					34
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					34

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					36
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					36
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					36
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	2	2	9	N	2	19	1			19
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					19
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	N	4					51
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	N	23					74
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	903	2	13	9	N	12					86
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	868	2	13	9	N	12					98
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	834	2	13	9	N	12					110
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	875	2	11	9	N	10					120

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					32
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					32
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					32
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					32
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					32
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	N	3					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1058	2	9	9	N	8					23
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N	7					30
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	997	2	11	9	N	10					40
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	979	2	1	9	N	1					41
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	N	12					53
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					58

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					18
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					18
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					18
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					55
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					55
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					55
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

05	2697	N	1301	-0-	-1396	-0-	1301	2			N	-0-					85
06	1560	N	940	-0-	-620	-0-	933	2	7	9	N	6					91
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					91
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1556	2	80	9	N	73	47	1			117
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					120
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					120

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

05	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	2	7	9	N	6					43
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9					52
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1078	2	12	9	N	11					63
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					63
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					77
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					80

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					14
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					14
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					90
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					25
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					25
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					25
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					25
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					83
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					83
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					83
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					90
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					90
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					90

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	2	3	9	N	3					50
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1431	2	20	9	N	18					68
07	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1551	2	2	9	N	2					70
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1266	2	7	9	N	6					76
09	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			N	-0-					76
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	1022	2	7	9	N	6	68	1			14

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					38
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					38
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					38
08	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2			N	-0-					38
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					38
10	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					11
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					11
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					11
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					61
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4					65
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1064	2	18	9	N	16					81
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4					85
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					92
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	2	11	9	N	10					102

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1575	2	10	9	N	9					102
06	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1460	2	9	9	N	8					110
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	8					118
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					125
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					125
10	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	1108	2	10	9	N	9	59	1			75

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					41
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	943	2	9	9	N	8					49
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	N	6					55
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					56
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					70
10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	784	2	6	9	N	5					75

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	529	-0-	-339	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	12	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	980	2	1	9	N	1					77
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	N	6					83
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					90
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	962	2	2	9	N	2					92
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5					97
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					99

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10					127
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1156	2	28	9	N	25					152
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			N	-0-					152
08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					152
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1101	2	20	9	N	18					170
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1120	2	11	9	N	10					180

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1537	2	11	9	N	10					92
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1604	2	31	9	N	28					120
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	N	10					130
08	1550	N	848	-0-	-702	-0-	838	2	10	9	N	9					139
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					139
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2594	2	19	9	N	17	113	1			56
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					68
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2629	2	15	9	N	14					82
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2606	2	10	9	N	9					91
09	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	2463	2	17	9	N	15					106
10	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2357	2	10	9	N	9					115

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	1027	2	4	9	N	4	29	1			22
06	1230	N	770	-0-	-460	-0-	770	2			N	-0-	1	5			21
07	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					21
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					21
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					21
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					26

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	2	2	9	N	2					12
06	1350	N	731	-0-	-619	-0-	725	2	6	9	N	5					17
07	961	N	601	-0-	-360	-0-	599	2	2	9	N	2					19
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					20
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					20
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					20

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1036	2	18	9	N	16					79
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	2	21	9	N	19					98
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	N	14					112
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	918	2	28	9	N	25	123	1			14
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	988	2	4	9	N	4					18
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1017	2	24	9	N	22					40

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

05	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			N	-0-					120
06	2970	X	2526	-0-	-444	-0-	2526	2			N	-0-					120
07	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					120
08	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2798	2	13	9	N	12	115	1			17
09	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2764	2	7	9	N	6					23
10	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2750	2	4	9	N	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09		14B2 EXT	138	-0-	138	138	3	1	45	2	N	-0-					-0-
							90	3									
10		14B2 EXT	147	-0-	147	285	4	1	61	2	N	-0-					-0-
							82	3									

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

05	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

05	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1849	-0-	-641	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1576	-0-	-904	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					44
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					44
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					49
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					50
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					54
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	56	1			-0-

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

05	279	N	127	-0-	-152	-0-	46	2	81	3	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	62	2	134	3	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	86	2	160	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
							162	3									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
							137	3									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

05	961	N	874	-0-	-87	-0-	26	1	848	2	N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	25	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	21	1	827	2	N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

05	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					18
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					18
*10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					15
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					15
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					15
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					15
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					15
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					15
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					15
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					15
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

05	248	N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
10	310	N	59	-0-	-251	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	50	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	46	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	47	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	183	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	83	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	652	-0-	-1270	-0-	16	1	636	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	620	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	589	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1456	-0-	-1241	-0-	618	1	838	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	620	-0-	-2108	-0-	620	1			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	599	1	1763	2	N	-0-					-0-
*10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	614	1	1991	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	N	-0-					-0-
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	161	1	601	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	947	-0-	-262	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	628	-0-	-426	-0-	110	1	518	2	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	N	-0-					-0-
10	961	N	198	-0-	-763	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

05	1612	X	1565	-0-	-47	-0-	1528	2	37	9	N	34					148
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1462	2	3	9	N	3					151
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					151
08	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					151
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1455	2	2	9	N	2					153
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1353	2	10	9	N	9					162

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	280	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	274	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	172	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3262	-0-	162	162	150	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3196	-0-	196	358	156	1	3040	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3550	-0-	450	808	283	1	3267	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	92	2	64	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	113	2	48	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					125
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-					125
07	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					125
08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2721	2			N	-0-					125
09	3210	X	2540	-0-	-670	-0-	2540	2			N	-0-					125
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					63
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					63
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					63
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					63
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					63
10	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4011	-0-	911	911	4011	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3287	-0-	187	1098	3287	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2880	-0-	-120	978	2880	2			N	-0-					-0-
*10	3760	X	2782	-0-	-978	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			60
06	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	3			N	-0-					60
07	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4506	3	1	9	N	1	1	8			60
08	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	3			N	-0-					60
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4331	3	120	9	N	109	108	1	1	8	60
10	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4644	3	1	9	N	1	1	8			60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	104	1	5063	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	59	1	2941	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4194	-0-	-611	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	4752	2	8	9	N	7					92
06	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4569	2	11	9	N	10					102
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4773	2	9	9	N	8					110
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	2					112
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5095	2	11	9	N	10					122
*10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5160	2	1	9	N	1					123

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2802	-0-	-1197	-0-	2784	2	18	9	N	16					143
06	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	2			N	-0-	125	1			18
07	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3946	2			N	-0-					18
08	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-					18
09	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			N	-0-					18
10	3937	X	3123	-0-	-814	-0-	3123	2			N	-0-					18

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	330	2	587	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	174	2	374	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	175	2	326	3	N	-0-					-0-
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							400	3									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
							383	3									
10	496	N	68	-0-	-428	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							38	3									

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-	10	5			3
							37	3									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					3
							61	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					3
							45	3									
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					3
							32	3									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					3
							28	3									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					3
							10	3									

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

05	713	N	239	-0-	-474	-0-	86	2	153	3	N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	74	2	159	3	N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	4	2	7	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4883	-0-	-604	-0-	4882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
*10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					120
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			N	-0-					120
07	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-	47	1	3	5	70
08	2077	N	1097	-0-	-980	-0-	1097	2			N	-0-					70
09	2040	N	333	-0-	-1707	-0-	333	2			N	-0-					70
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					70

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6665	-0-	-535	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6955	-0-	-330	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6892	-0-	-98	-0-	6856	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
10	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	238	2	423	3	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	148	2	318	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	222	2	413	3	N	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							316	3									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
							327	3									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
							324	3									

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6					25
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					28
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1471	2	2	9	N	2					30
08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1421	2	9	9	N	8	23	1			15
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1418	2	3	9	N	3					18
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					18

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1275	-0-	-368	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	719	-0-	-924	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	677	-0-	-913	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	674	-0-	-597	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5381	-0-	-619	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5668	-0-	-98	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5218	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	5327	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23					58
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					70
07	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1910	2	19	9	N	17					87
08	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	1769	2	1	9	N	1					88
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	2	32	9	N	29					117
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1782	2	11	9	N	10					127

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	57	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	54	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	55	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	52	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	48	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	714	-0-	-1580	-0-	18	1	696	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5028	3	92	9	N	84	84	8			-0-
*10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	13	1	467	2	N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	11	1	488	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5489	-0-	-215	-0-	256	1	5230	2	N	3					138
							3	9									
06	5520	X	4261	-0-	-1259	-0-	246	1	4011	2	N	4					142
							4	9									
07	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	249	1	4137	2	N	16					158
							18	9									
08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	247	1	3684	2	N	5					163
							6	9									
09	5430	X	3050	-0-	-2380	-0-	229	1	2815	2	N	5					168
							6	9									
10	5487	X	3242	-0-	-2245	-0-	171	1	3063	2	N	7					175
							8	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	375	2	14	9	Y	13					70
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	276	2	13	9	Y	12					82
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	221	2	11	9	Y	10					92
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	204	2	14	9	Y	13					105
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	Y	22					127
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	371	2	39	9	Y	35					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					113
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					114
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					114
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3					117
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					127
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					133

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					9
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					9
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					9
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	558	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	587	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	617	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	607	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	600	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	620	1	2410	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3243	2			N	-0-					125
06	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	2981	2			N	-0-					125
07	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3139	2	74	9	N	67	180	1			12
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3049	2	23	9	N	21					33
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2894	2	22	9	N	20					53
10	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					53

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1017	2	1	9	N	1					166
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1009	2	4	9	N	4					170
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					171
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2					173
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					173
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					173

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

05	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
*10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	278	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	240	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	308	1	730	2	N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	341	1	264	2	N	-0-					-0-
09	450	X	321	-0-	-129	-0-	321	1			N	-0-					-0-
10	465	X	80	-0-	-385	-0-	80	1			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	403	1	4081	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	336	1	3296	2	N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	374	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	119	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1251	-0-	-2903	-0-	332	1	919	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	446	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	151	1	514	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	2	N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

05	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	6898	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7290	X	6613	-0-	-677	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7054	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6687	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7205	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

05	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	116	1	4499	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	108	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	113	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	109	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	1504	-0-	-3115	-0-	38	1	1466	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					123
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					123
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					123
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4583	2	4	9	N	4					37
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	4123	2			N	-0-					37
07	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					37
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	4151	2			N	-0-					37
09	4560	X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			N	-0-					37
10	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	3739	2			N	-0-					37

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
07	3040	N	3019	-0-	-21	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

05	6355	X	4396	-0-	-1959	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3507	-0-	-2493	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3846	-0-	-2385	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3761	-0-	-2470	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3691	-0-	-2339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	32	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	27	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	966	-0-	-150	-0-	10	1	956	2	N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5708	-0-	-957	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5566	-0-	-884	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5578	-0-	-529	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	N	4					64
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9	9	N	8					72
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6					78
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8	59	1			27
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					27
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					32

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4097	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	4087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5359	-0-	-731	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5737	-0-	-556	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5672	-0-	-418	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5956	-0-	-337	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					1
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-	1	5			-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	252	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	285	1	7567	2	N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	272	1	7107	2	N	-0-					-0-
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	283	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	244	1	6356	2	N	-0-					-0-
*10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	204	1	6584	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3569	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	3410	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					5
06	6690	X	3981	-0-	-2709	-0-	3981	3			Y	-0-					5
07	6913	X	3727	-0-	-3186	-0-	3727	3			Y	-0-					5
08	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	3708	3			Y	-0-					5
09	4110	X	3597	-0-	-513	-0-	3597	3			Y	-0-					5
10	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	3640	3			Y	-0-					5

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					42
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					42
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					42
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1965	3	37	9	N	34					76
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2092	3	28	9	N	25					101
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					101

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

05	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7050	X	6319	-0-	-731	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6423	-0-	-118	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6109	-0-	-221	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

05	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3090	-0-	-420	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3191	3	36	9	N	33	33	8			-0-
10	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	4645	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3405	-0-	305	305	169	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2840	-0-	-160	145	233	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	1858	-0-	-145	-0-	232	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	197	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1594	-0-	-656	-0-	236	1	1358	2	N	-0-					-0-
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	346	1	2839	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

05	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

05	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3919	-0-	-281	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	186	1	6726	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	201	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	178	1	6428	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	162	1	6323	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5769	-0-	-921	-0-	162	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6095	-0-	-818	-0-	195	1	5900	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5403	-0-	-363	-0-	5403	2			N	-0-					18
06	5190	X	5054	-0-	-136	-0-	5054	2			N	-0-					18
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					18
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					18
09	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4427	2			N	-0-					18
10	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	4594	2			N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	2	22	9	N	20					178
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2775	2	39	9	N	35					213
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	11	9	N	10					223
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					238
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	2	22	9	N	20					258
*10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2551	2	22	9	N	20					278

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4656	-0-	-459	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	3	28	9	N	25	25	8			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	403	3	13	9	N	12	12	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3402	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3148	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2943	-0-	-64	-0-	2941	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2880	N	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2919	-0-	-57	-0-	2917	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2848	-0-	-2	-0-	2847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1695	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	197	-0-	-1633	-0-	194	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	543	3	18	9	N	16	16	8			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2918	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2984	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2777	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2032	3	40	9	N	36	184	1			57
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					57
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					57
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					57
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					57
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1664	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	191	1	778	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	778	-0-	-1682	-0-	147	1	631	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	936	-0-	-1141	-0-	125	1	811	2	N	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	117	1	705	2	N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-					-0-
*10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	121	1	2185	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	623	-0-	-2601	-0-	463	1	58	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	3120	X	517	-0-	-2603	-0-	410	1	34	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	2232	X	856	-0-	-1376	-0-	728	1	45	2	N	-0-					-0-
							83	3									
08	1364	X	757	-0-	-607	-0-	735	1	8	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	1			N	-0-					-0-
10	868	X	674	-0-	-194	-0-	674	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	2618	-0-	-2187	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2704	-0-	-2101	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5403	-0-	-837	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4805	-0-	-1643	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4992	-0-	-1084	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4655	-0-	-1049	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4290	-0-	-19	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5343	-0-	-1291	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5338	-0-	-1082	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5485	-0-	-777	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3965	-0-	-715	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4144	-0-	-692	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2650	-0-	-1318	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1710	-0-	-1950	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6184	-0-	-78	-0-	6184	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5774	-0-	-286	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
*10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					84
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	306	1	5035	2	Y	-0-					84
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	621	1	5282	2	Y	-0-					84
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	631	1	4653	2	Y	-0-					84
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	611	1	4321	2	Y	-0-					84
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	631	1	4332	2	Y	-0-					84

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	690	N	440	-0-	-250	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5799	-0-	-1393	-0-	329	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5368	-0-	-1652	-0-	250	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	327	1	7629	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	1958	-0-	-5699	-0-	305	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	4194	-0-	-3216	-0-	311	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5742	-0-	-2225	-0-	444	1	5298	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2960	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2507	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2976	X	477	-0-	-2499	-0-	473	3	4	9	N	4	4	8			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	171	1	6617	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	158	1	6265	2	N	-0-					-0-
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	165	1	6494	2	N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	159	1	6504	2	N	-0-					-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	147	1	6504	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2159	-0-	-3700	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	X	248	-0-	-277	-0-	1	1	188	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	14	2	9	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	2	30	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					67
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1087	2	14	9	N	13					80
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1063	2	9	9	N	8					88
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	N	5					93
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1021	2	15	9	N	14					107
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1028	2	6	9	N	5					112

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

05	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6139	-0-	-3101	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5804	-0-	-3744	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	5938	-0-	-3610	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6531	-0-	-1119	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6955	-0-	-950	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	1			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

05	8122	X	7922	-0-	-200	-0-	7911	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7493	-0-	-319	-0-	7483	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6955	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	6960	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

05	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	217	1	5890	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	203	1	5644	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	215	1	5778	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	205	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	196	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2018	-0-	-4089	-0-	72	1	1946	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	N	6					36
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	2	13	9	N	12					48
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					53
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					55
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	N	1					56
*10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2					58

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					5
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					5
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
08	1085	N	542	-0-	-543	-0-	542	2			N	-0-					5
09	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					5
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	286	1	1803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	267	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	286	1	1542	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	286	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	942	-0-	-2344	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8801	-0-	-654	-0-	8791	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	7947	-0-	-919	-0-	7937	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	8126	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	8804	X	8589	-0-	-215	-0-	8585	3	4	9	N	4	4	8			-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	930	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	898	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	922	1	1812	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	916	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	892	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	853	-0-	-1875	-0-	333	1	520	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	204	1	4187	2	N	4	2	5			51
							4	9									
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	197	1	4011	2	N	2	3	5			50
							2	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	206	1	4230	2	N	-0-	14	1	2	5	34
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	211	1	3461	2	N	-0-					34
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	205	1	3800	2	N	-0-					34
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	N	-0-					34

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		908	-0-	908	1019	372	1	228	2	N	-0-					-0-
							308	3									

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					84
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			Y	-0-					84
07	5890	X	3803	-0-	-2087	-0-	3803	3			Y	-0-					84
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					84
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			Y	-0-					84
*10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					84

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	4204	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5370	X	4966	-0-	-404	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5479	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4950	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	1998	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	859	-0-	-2117	-0-	849	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2880	X	1825	-0-	-1055	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	997	-0-	-1979	-0-	988	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2821	X	337	-0-	-2484	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	407	-0-	-1423	-0-	403	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1891	X	695	-0-	-1196	-0-	691	3	4	9	N	4	4	8			-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
*10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11421	-0-	-669	-0-	11420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11550	X	10824	-0-	-726	-0-	10824	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11935	X	11199	-0-	-736	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	10746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10878	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			Y	-0-					4
06	5370	X	4944	-0-	-426	-0-	4944	2			Y	-0-					4
07	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	5182	2			Y	-0-					4
08	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	2			Y	-0-					4
09	5280	X	5128	-0-	-152	-0-	5128	2			Y	-0-					4
10	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	5281	2	9	9	Y	8	8	8			4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4011	-0-	1011	1011	4011	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3611	-0-	511	1522	3611	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2974	-0-	-126	1396	2974	2			N	-0-					-0-
09	4160	X	2764	-0-	-1396	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	273	1	3092	2	N	-0-					33
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	262	1	2387	2	N	4					37
							4	9									
07	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	202	1	2212	2	N	3					40
							3	9									
08	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	202	1	2062	2	N	-0-					40
09	3270	X	2064	-0-	-1206	-0-	195	1	1869	2	N	-0-					40
10	3379	X	2071	-0-	-1308	-0-	202	1	1869	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	577	1	3260	2	N	12					110
							13	9									
06	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	529	1	3266	2	N	17					127
							19	9									
07	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	514	1	3156	2	N	3					130
							3	9									
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	524	1	3131	2	N	-0-					130
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	510	1	2887	2	N	7					137
							8	9									
10	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	584	1	3051	2	N	6					143
							7	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11946	-0-	-764	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11334	-0-	-966	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11488	-0-	-1160	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	535	1	5422	2	N	3					85
							3	9									
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	530	1	5519	2	N	23					108
							25	9									
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	604	1	5780	2	N	22					130
							24	9									
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	604	1	5720	2	N	-0-					130
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	584	1	5666	2	N	13					143
							14	9									
*10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	604	1	5679	2	N	60					203
							66	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	301	1	6227	2	N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	327	1	6660	2	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	283	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	233	1	3440	2	N	-0-					-0-
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	259	1	2362	2	N	-0-					-0-
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	244	1	4037	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	1591	-0-	-4795	-0-	609	1	982	2	N	-0-					-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	839	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	256	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	329	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	375	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2388	-0-	-2076	-0-	268	1	2120	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	164	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	154	1	6842	2	N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	195	1	7367	2	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	190	1	5925	2	N	-0-					-0-
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	129	1	4004	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4356	-0-	-1162	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3900	-0-	-1440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5594	-0-	-946	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5516	-0-	-1769	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
*10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	8423	2			N	-0-					35
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					35
07	9052	X	9005	-0-	-47	-0-	9005	2			N	-0-					35
08	9052	X	8861	-0-	-191	-0-	8861	2			N	-0-					35
09	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					35
10	9052	X	8442	-0-	-610	-0-	8442	2			N	-0-					35

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2525	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2850	X	2324	-0-	-526	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2247	3	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2176	-0-	-494	-0-	2169	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	2271	3	6	9	N	5	5	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2580	-0-	-830	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3919	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4961	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4809	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4548	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3305	-0-	-663	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	5668	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6090	X	5062	-0-	-1028	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5135	-0-	-1158	-0-	5129	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4357	-0-	-1133	-0-	4354	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5673	X	4376	-0-	-1297	-0-	4374	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9190	-0-	-234	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8922	-0-	-409	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8422	-0-	-608	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	8550	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	5151	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	4936	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5332	X	4778	-0-	-554	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4372	-0-	-908	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5120	3	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10293	-0-	-807	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10197	-0-	-1273	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9868	-0-	-782	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					22
06	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					22
07	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					22
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					22
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					22
*10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
*10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

05	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	2481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2063	-0-	-789	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1689	-0-	-771	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

05	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2320	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2310	X	2065	-0-	-245	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2324	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	2166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

05	8308	X	7965	-0-	-343	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7533	-0-	-387	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7633	-0-	-551	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7671	-0-	-99	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7931	-0-	-36	-0-	7931	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

05	5983	X	5925	-0-	-58	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	4896	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6963	-0-	-477	-0-	6963	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6826	-0-	-224	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7128	-0-	-157	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7052	-0-	-233	-0-	7052	3			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6826	-0-	-304	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-
08	2939	N	2888	-0-	-51	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
*10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3			Y	-0-					21
06	13260	X	12356	-0-	-904	-0-	12356	3			Y	-0-					21
07	13919	X	12200	-0-	-1719	-0-	12200	3			Y	-0-					21
08	13919	X	11183	-0-	-2736	-0-	11183	3			Y	-0-					21
09	13470	X	10160	-0-	-3310	-0-	10160	3			Y	-0-					21
10	12772	X	9771	-0-	-3001	-0-	9771	3			Y	-0-					21

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2392	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6951	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6750	X	6110	-0-	-640	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	6227	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6975	X	6070	-0-	-905	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5704	-0-	-1016	-0-	5701	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6944	X	5823	-0-	-1121	-0-	5820	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	5046	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4894	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6056	-0-	-206	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5863	-0-	-197	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5787	-0-	-1033	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5762	-0-	-208	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5864	-0-	-243	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4710	-0-	-1230	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4505	-0-	-1633	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3694	-0-	-2010	-0-	235	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704	X	1242	-0-	-4462	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7296	2	N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	106	1	5309	2	N	-0-					-0-
*10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8737	-0-	-470	-0-	830	1	7795	2	N	102					207
							112	9									
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	722	1	7952	2	N	33	147	1			93
							36	9									
07	9207	X	6588	-0-	-2619	-0-	480	1	6093	2	N	14					107
							15	9									
08	9207	X	9113	-0-	-94	-0-	523	1	8567	2	N	21					128
							23	9									
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	588	1	8936	2	N	25					153
							28	9									
10	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	574	1	8044	2	N	35					188
							39	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2747	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2799	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2471	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2466	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					100
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	3169	2			N	-0-					100
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			N	-0-					100
08	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2			N	-0-					100
09	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	3202	2			N	-0-					100
10	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	364	1	1124	2	N	-0-	1	5			-0-
							1998	3									
06	6690	X	2598	-0-	-4092	-0-	1117	1	471	2	N	-0-					-0-
							1010	3									
07	6913	X	2779	-0-	-4134	-0-	1156	1	568	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
08	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	1306	1	1503	2	N	-0-					-0-
							2608	3									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1220	1	1241	2	N	-0-					-0-
							2481	3									
*10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1247	1	1755	2	N	-0-					-0-
							2376	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
*10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	565	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	547	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	556	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	565	1	5231	2	N	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	547	1	4760	2	N	-0-					-0-
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	565	1	5346	2	N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3287	3			Y	-0-					17
06	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	3026	3			Y	-0-					17
07	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	3			Y	-0-					17
08	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	2787	3			Y	-0-					17
09	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	2493	3			Y	-0-					17
10	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	2354	3			Y	-0-					17

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5234	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5037	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5263	-0-	-17	-0-	5260	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3959	2	2	9	N	2					150
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	2	7	9	N	6					156
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4074	2	4	9	N	4					160
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3788	2	3	9	N	3					163
09	4080	X	3611	-0-	-469	-0-	3607	2	4	9	N	4					167
10	4216	X	3679	-0-	-537	-0-	3679	2			N	-0-					167

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3115	-0-	-2186	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5145	-0-	-94	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1243	-0-	-1007	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3804	-0-	-1435	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7808	-0-	-469	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7578	-0-	-699	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8054	-0-	-136	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8156	-0-	-307	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	6505	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5877	-0-	-1191	-0-	5876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7068	X	5881	-0-	-1187	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5565	-0-	-1275	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	5751	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	5235	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5490	X	4963	-0-	-527	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4979	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4707	-0-	-573	-0-	4706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4940	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

05	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2613	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2758	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

05	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1971	-0-	-339	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	950	1	314	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	115	1	586	2	N	-0-					-0-
07	403	X	215	-0-	-188	-0-	83	1	132	2	N	-0-					-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
*10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	1313	1	1037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	880	1	2696	2	N	2					87
							2	9									
06	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	853	1	2646	2	N	3					90
							3	9									
07	4278	X	3563	-0-	-715	-0-	893	1	2670	2	N	-0-					90
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	893	1	2819	2	N	-0-					90
09	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	864	1	2654	2	N	-0-					90
*10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	893	1	2809	2	N	10					100
							11	9									

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

05	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4388	-0-	-510	-0-	4382	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4898	X	3021	-0-	-1877	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	4121	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4521	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

05	7781	X	6841	-0-	-940	-0-	6839	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7380	X	6571	-0-	-809	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	6947	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6627	-0-	-453	-0-	6626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6958	3	1	9	N	1	1	8			-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

05	7254	X	5111	-0-	-2143	-0-	1046	1	4055	2	Y	9					123
							10	9									
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	970	1	6314	2	Y	-0-					123
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	698	1	6109	2	Y	-0-					123
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	688	1	5845	2	Y	-0-					123
09	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	666	1	5564	2	Y	-0-					123
10	6944	X	6062	-0-	-882	-0-	688	1	5374	2	Y	-0-					123

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

05	6510	X	5885	-0-	-625	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5070	-0-	-1230	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4624	-0-	-1266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	153	-0-	-1056	-0-	153	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

05	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6372	2			Y	-0-					11
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					11
07	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	6403	2			Y	-0-					11
08	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	6021	2			Y	-0-					11
09	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	2			Y	-0-					11
10	6851	X	5008	-0-	-1843	-0-	5008	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	710	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	670	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	743	1	4022	2	N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	743	1	3918	2	N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	735	1	4121	2	N	-0-					-0-
*10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	791	1	4600	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

05	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	595	1	3583	2	N	13					198
							14	9									
06	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	614	1	3758	2	N	7					205
							8	9									
07	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	589	1	3741	2	N	8					213
							9	9									
08	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	601	1	3720	2	N	4					217
							4	9									
09	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	587	1	3231	2	N	12	175	1			54
							13	9									
10	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	694	1	3732	2	N	4					58
							4	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	867	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	856	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	835	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	835	1	4390	2	N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	759	1	4020	2	N	-0-					-0-
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	786	1	3818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	5468	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5317	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5636	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5794	-0-	-592	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3758	-0-	-592	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4209	-0-	-111	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	417	-0-	-1113	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	248	-0-	-1302	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6057	-0-	-1533	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	5759	-0-	-2084	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5517	-0-	-2016	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	5235	-0-	-1905	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	5309	-0-	-1604	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3265	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3136	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3048	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3183	3	2	9	N	2	2	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5266	-0-	-252	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4630	-0-	-560	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3570	-0-	-540	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	716	-0-	-772	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	282	-0-	-1158	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3445	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

05	2542	X	1199	-0-	-1343	-0-	437	1	274	2	N	-0-	1	5			-0-
							488	3									
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	651	1	349	2	N	-0-					-0-
							749	3									
07	1922	X	839	-0-	-1083	-0-	597	1	85	2	N	-0-					-0-
							157	3									
08	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	484	1	388	2	N	-0-					-0-
							672	3									
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	447	1	184	2	N	-0-					-0-
							369	3									
10	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	508	1	487	2	N	-0-					-0-
							659	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

05	1519	X	518	-0-	-1001	-0-	321	1	71	2	N	-0-	1	5			-0-
							126	3									
06	480	X	240	-0-	-240	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	247	1	54	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	527	X	296	-0-	-231	-0-	146	1	55	2	N	-0-					-0-
							95	3									
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	335	1	1107	2	N	-0-					-0-
							2214	3									
*10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	380	1	1507	2	N	-0-					-0-
							2040	3									

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

05	2418	N	804	-0-	-1614	-0-	136	1	668	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	245	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1663	-0-	-445	-0-	214	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1774	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1977	-0-	-63	-0-	203	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	583	-0-	-1277	-0-	77	1	506	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					65
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					65
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

05	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8066	-0-	-1234	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8190	-0-	-1172	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7966	-0-	-1396	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7505	-0-	-1555	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7572	-0-	-1790	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

05	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3593	-0-	-277	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3258	-0-	-582	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

05	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	588	-0-	-762	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	376	1	3663	2	N	8					54
							9	9									
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	350	1	3548	2	N	1					55
							1	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	363	1	3948	2	N	18	60	1			13
							20	9									
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	362	1	3810	2	N	6					19
							7	9									
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	351	1	3619	2	N	25					44
							28	9									
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	368	1	3769	2	N	17	40	1	8	8	13
							19	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

05	5828	X	4865	-0-	-963	-0-	354	1	1624	2	N	-0-	1	5			-0-
							2887	3									
06	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	369	1	1581	2	N	-0-					-0-
							3391	3									
07	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	361	1	1606	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
08	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	480	1	1832	2	N	-0-					-0-
							3178	3									
09	5340	X	3947	-0-	-1393	-0-	359	1	1196	2	N	-0-					-0-
							2392	3									
10	5518	X	2582	-0-	-2936	-0-	315	1	963	2	N	-0-					-0-
							1304	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	5		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

05	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5573	-0-	-667	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5155	-0-	-1417	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5846	-0-	-726	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

05	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	2851	2	1	9	Y	1		1	8		-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

05	7533	X	6900	-0-	-633	-0-	6900	2			Y	-0-					27
06	7290	X	6721	-0-	-569	-0-	6721	2			Y	-0-					27
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	6981	2			Y	-0-					27
08	7161	X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2			Y	-0-					27
09	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			Y	-0-					27
10	6975	X	6948	-0-	-27	-0-	6948	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					27
06	5430	X	4353	-0-	-1077	-0-	4353	2			Y	-0-					27
07	5611	X	3455	-0-	-2156	-0-	3455	2			Y	-0-					27
08	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	4417	2			Y	-0-					27
09	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			Y	-0-					27
10	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			Y	-0-					27

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4470	-0-	-1110	-0-	4470	2			Y	-0-					15
06	5760	X	4773	-0-	-987	-0-	4773	2			Y	-0-					15
07	5952	X	4915	-0-	-1037	-0-	4915	2			Y	-0-					15
08	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	5083	2			Y	-0-					15
09	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	5057	2	36	9	Y	33	33	1			15
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5343	2	1	9	Y	1	1	8			15

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5469	-0-	-1537	-0-	492	1	4977	2	N	-0-	7	5			-0-
06	6780	X	5387	-0-	-1393	-0-	547	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5173	-0-	-1833	-0-	565	1	4608	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	4914	-0-	-1565	-0-	565	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5215	-0-	-1055	-0-	547	1	4668	2	N	-0-					-0-
*10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	565	1	5695	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					30
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	N	-0-					30
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					30
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					30
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	-0-					30
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
*10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9614	-0-	-1360	-0-	1237	1	8377	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9729	-0-	-801	-0-	1196	1	8533	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10163	-0-	-687	-0-	1137	1	9026	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10038	-0-	-502	-0-	1108	1	8930	2	N	-0-					-0-
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1076	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	3204	-0-	-6964	-0-	410	1	2794	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1475	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1333	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	3252	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3240	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3658	X	2934	-0-	-724	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3339	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3109	-0-	-401	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5976	-0-	-410	-0-	5975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6270	X	5773	-0-	-497	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1958	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2004	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3508	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3518	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3233	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	3118	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4833	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4980	X	4807	-0-	-173	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4831	-0-	-67	-0-	4829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4705	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7909	-0-	-120	-0-	7907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	7298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8370	X	7150	-0-	-1220	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6807	-0-	-1293	-0-	6806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8314	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7725	-0-	-366	-0-	7724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7830	X	7336	-0-	-494	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7499	-0-	-437	-0-	7498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7936	X	7911	-0-	-25	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7289	-0-	-391	-0-	7288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	7456	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	6392	3			N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2337	-0-	-856	-0-	427	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	1577	-0-	-1273	-0-	824	1	753	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	235	1	1221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	5587	-0-	-2969	-0-	545	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5501	-0-	-2179	-0-	541	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7281	-0-	-655	-0-	854	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4363	-0-	-3573	-0-	285	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	655	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	547	1	5509	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

05	8184	X	4900	-0-	-3284	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7615	-0-	-305	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6670	-0-	-1514	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5886	-0-	-1275	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6066	-0-	-1554	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	751	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	727	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	751	1	7347	2	N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	751	1	6941	2	N	-0-					-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	727	1	6638	2	N	-0-					-0-
*10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	751	1	7065	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

05	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	1057	1	2758	2	N	2					8
							2	9									
06	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	952	1	2575	2	N	-0-					8
07	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	1009	1	2665	2	N	-0-	5	1			3
08	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	1044	1	2439	2	N	-0-					3
09	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	1005	1	2820	2	N	-0-					3
*10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1026	1	3429	2	N	-0-					3

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	329	1	4654	2	Y	9					31
							10	9									
06	4710	X	1693	-0-	-3017	-0-	320	1	1370	2	Y	3	20	1			14
							3	9									
07	4867	X	1754	-0-	-3113	-0-	324	1	1424	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	312	1	4739	2	Y	5					22
							6	9									
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	294	1	4560	2	Y	3					25
							3	9									
10	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	312	1	4594	2	Y	11	17	1			19
							12	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	406	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	408	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	454	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	439	1	4055	2	N	-0-					-0-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	445	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	471	1	3753	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	826	1	1200	2	N	-0-					-0-
							2132	3									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	782	1	810	2	N	-0-					-0-
							1736	3									
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	844	1	769	2	N	-0-					-0-
							1429	3									
08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	643	1	833	2	N	-0-					-0-
							1444	3									
09	3180	X	1926	-0-	-1254	-0-	327	1	533	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
10	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	362	1	1151	2	N	-0-					-0-
							1558	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

05	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	349	1	2806	2	Y	-0-					-0-
							878	3									
06	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	276	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							1357	3									
07	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	318	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
08	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	434	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
09	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	398	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									
10	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	397	1	3009	2	Y	-0-					-0-
							534	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7981	-0-	-296	-0-	7977	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8010	X	6799	-0-	-1211	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7574	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7464	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7836	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

05	7967	X	7469	-0-	-498	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7322	-0-	-366	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7431	-0-	-40	-0-	7431	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1221	-0-	-1228	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

05	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	837	-0-	-620	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

05	8153	X	6646	-0-	-1507	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7126	-0-	-764	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7362	-0-	-791	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6475	-0-	-1368	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6726	-0-	-414	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	5735	-0-	-1643	-0-	5735	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	542	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	504	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	565	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	543	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	508	1	2314	2	N	-0-					-0-
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	533	1	2392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6827	-0-	-272	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6535	-0-	-335	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6734	-0-	-241	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6411	-0-	-409	-0-	6411	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4078	3			Y	-0-					5
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	3974	3			Y	-0-					5
07	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			Y	-0-					5
08	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	3			Y	-0-					5
09	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	4009	3			Y	-0-					5
10	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4773	-0-	-477	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2633	-0-	-2327	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1907	-0-	-2893	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1658	-0-	-3271	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5269	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7110	X	5048	-0-	-2062	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	5222	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5144	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5550	X	5248	-0-	-302	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5795	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5856	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	8350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8250	X	8027	-0-	-223	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	8265	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7987	-0-	-143	-0-	7986	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	8188	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5929	3	122	9	Y	111	91	1			20
06	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	5734	3			Y	-0-					20
07	6634	X	5689	-0-	-945	-0-	5689	3			Y	-0-					20
08	6045	X	5648	-0-	-397	-0-	5648	3			Y	-0-					20
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	3			Y	-0-					20
10	6045	X	5595	-0-	-450	-0-	5595	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2190	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2031	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	1788	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1985	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	7	7	8			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1917	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

05	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	6946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	6725	-0-	-265	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	6822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6753	-0-	-57	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

05	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2602	-0-	-1538	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2914	-0-	-1364	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2793	-0-	-1347	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

05	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

05	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4819	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	4680	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
*10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

05	4371	X	3507	-0-	-864	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

05	2976	X	2037	-0-	-939	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1874	-0-	-1006	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1768	-0-	-898	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1818	-0-	-600	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1664	-0-	-496	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1563	-0-	-483	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

05	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5306	-0-	-874	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4417	-0-	-1583	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4416	-0-	-1412	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

05	6975	X	5724	-0-	-1251	-0-	5722	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6750	X	5485	-0-	-1265	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	5367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	4516	-0-	-1334	-0-	4515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5735	X	4633	-0-	-1102	-0-	4632	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5212	-0-	-151	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
*10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8201	-0-	-603	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8066	-0-	-454	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8232	-0-	-572	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8149	-0-	-469	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7753	-0-	-317	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	7880	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	5621	3			Y	-0-					7
06	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	5220	3			Y	-0-					7
07	5921	X	5235	-0-	-686	-0-	5235	3			Y	-0-					7
08	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	3			Y	-0-					7
09	5730	X	4918	-0-	-812	-0-	4918	3			Y	-0-					7
10	5611	X	4786	-0-	-825	-0-	4786	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5621	-0-	-145	-0-	5620	3	1	9	N	1	1	8			139
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	3			N	-0-					139
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5536	3	1	9	N	1	1	8			139
08	5611	X	5531	-0-	-80	-0-	5531	3			N	-0-					139
09	5430	X	5419	-0-	-11	-0-	5338	3	81	9	N	74	73	1	1	8	139
10	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	3			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4625	-0-	-115	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	108	1	8337	2	N	1					64
							1	9									
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	108	1	8651	2	N	20					84
							22	9									
07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	114	1	13206	2	N	56					140
							62	9									
08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	88	1	15344	2	N	142					282
							156	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10182	2	1	9	N	1					283
10	11873	X	10087	-0-	-1786	-0-	10084	2	3	9	N	3					286

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

05	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	90	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	95	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	103	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	103	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	99	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	101	1	4312	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	420	1	2302	2	N	-0-	1	5			-0-
							4093	3									
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	368	1	1965	2	N	-0-					-0-
							4215	3									
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	374	1	2190	2	N	-0-					-0-
							4069	3									
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	535	1	2239	2	N	-0-					-0-
							3885	3									
09	6090	X	6017	-0-	-73	-0-	406	1	1871	2	N	-0-					-0-
							3740	3									
10	6293	X	6287	-0-	-6	-0-	478	1	2468	2	N	-0-					-0-
							3341	3									

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	-0-	1	5			-0-
							3709	3									
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	N	-0-					-0-
							3695	3									
07	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	176	1	2069	2	N	-0-					-0-
							3844	3									
08	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	384	1	2149	2	N	-0-					-0-
							3729	3									
09	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	283	1	1898	2	N	-0-					-0-
							3794	3									
10	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	336	1	2379	2	N	-0-					-0-
							3221	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	41 26	1 3	19	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

05	5642	X	4035	-0-	-1607	-0-	638	1	3397	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3561	-0-	-1059	-0-	610	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	575	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	594	1	3389	2	N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	590	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1176	-0-	-2854	-0-	222	1	954	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

05	558	N	495	-0-	-63	-0-	289	1	206	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	489	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	468	1	987	2	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	424	1	299	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	711	-0-	-909	-0-	412	1	299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	269	-0-	-1188	-0-	140	1	129	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

05	6789	X	6618	-0-	-171	-0-	257 4071	1 3	2290	2	N	-0-	1	5			-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	612 4254	1 3	1984	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6510	-0-	-465	-0-	631 3822	1 3	2057	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	514 3701	1 3	2133	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	365 3675	1 3	1838	2	N	-0-					-0-
*10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	454 3844	1 3	2840	2	N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

05	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	505	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	502	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4221	-0-	-1142	-0-	515	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	522	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3631	-0-	-1559	-0-	495	1	3136	2	N	-0-					-0-
*10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	483	1	4789	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6469	-0-	-1331	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7017	-0-	-1074	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7012	-0-	-1296	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6737	-0-	-1303	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5978	-0-	-2330	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	564	1	4348	2	N	5					32
							6	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	547	1	3984	2	N	-0-					32
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	565	1	4292	2	N	-0-					32
08	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	565	1	3513	2	N	-0-					32
09	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	547	1	3806	2	N	3					35
							3	9									
*10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	565	1	5178	2	N	3					38
							3	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					44
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1	9	Y	1					45
07	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3735	2	47	9	Y	43					88
08	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4170	2	33	9	Y	30					118
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					118
10	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	3770	2			Y	-0-					118

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

05	5766	X	2337	-0-	-3429	-0-	2333	2	4	9	N	4					37
06	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2748	2	3	9	N	3					40
07	5766	X	3274	-0-	-2492	-0-	3274	2			N	-0-					40
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3016	2	6	9	N	5					45
09	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	2668	2			N	-0-					45
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					45

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

05	2015	N	1489	-0-	-526	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4024	2	14	9	N	13					33
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3534	2	6	9	N	5					38
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					38
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					38
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					38
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3297	2	1	9	N	1	1	8			38

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	370	1	4561	2	Y	-0-					140
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	354	1	4409	2	Y	-0-					140
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	366	1	4381	2	Y	-0-					140
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	359	1	4104	2	Y	-0-					140
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	348	1	4275	2	Y	-0-					140
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	351	1	4405	2	Y	-0-					140

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	316	1	9321	2	N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	295	1	8470	2	N	-0-					-0-
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	315	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	327	1	9301	2	N	-0-					-0-
09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	316	1	8664	2	N	-0-					-0-
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	326	1	7107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6656	2	59	9	N	54	102	1			33
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					33
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					33
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					33
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					33
*10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	518 13	1 9	8192	2	N	12					202
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	504 41	1 9	8276	2	N	37	177	1			62
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	520 20	1 9	7932	2	N	18					80
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	522 17	1 9	6259	2	N	15					95
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	505	1	6960	2	N	-0-					95
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	522 11	1 9	4320	2	N	10					105

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5700	-0-	-2205	-0-	442 6	1 9	5252	2	N	5					73
06	7650	X	2929	-0-	-4721	-0-	339 2	1 9	2588	2	N	2					75
07	7471	X	1107	-0-	-6364	-0-	146	1	961	2	N	-0-					75
08	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	154	1	5202	2	N	-0-					75
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	8015	2	N	2					77
*10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	8387	2	N	1	1	8			77

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4861	-0-	-389	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2430	-0-	-330	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3619	-0-	-671	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5858	-0-	-900	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5575	-0-	-575	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5685	-0-	-670	-0-	5685	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
*10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3120	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3630	X	2995	-0-	-635	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3060	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5556	-0-	-55	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3308	-0-	-567	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5275	-0-	-832	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3848	-0-	-1252	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3256	2	13	9	N	12					173
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					173
07	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3039	2	13	9	N	12					185
08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					197
09	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2918	2	20	9	N	18					215
10	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					227

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

05	7099	X	3971	-0-	-3128	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4433	-0-	-2437	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4399	-0-	-2700	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4459	-0-	-1958	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4198	-0-	-2012	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					32
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					32
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					32
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					32
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					32
*10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

05	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	171	-0-	-1509	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4865	-0-	-1180	-0-	4865	2			N	-0-					123
06	5850	X	4718	-0-	-1132	-0-	4718	2			N	-0-					123
07	6045	X	5165	-0-	-880	-0-	5165	2			N	-0-					123
08	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2			N	-0-					123
09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					123
*10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

05	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2			N	-0-					72
06	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	2429	2			N	-0-					72
07	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-					72
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	2			N	-0-					72
09	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	2493	2			N	-0-					72
10	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2			N	-0-					72

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

05	3255	X	1088	-0-	-2167	-0-	1005	1	83	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	955	1	416	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	900	-0-	-1580	-0-	900	1			N	-0-					-0-
08	2480	X	874	-0-	-1606	-0-	874	1			N	-0-					-0-
09	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	1			N	-0-					-0-
10	1426	X	897	-0-	-529	-0-	897	1			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

05	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	3417	2			Y	-0-					18
06	4680	X	4522	-0-	-158	-0-	4522	2			Y	-0-					18
07	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	4446	2			Y	-0-					18
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					18
09	4530	X	3608	-0-	-922	-0-	3565	2	43	9	Y	39	39	1			18
10	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	3384	2			Y	-0-					18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

05	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2259	-0-	-810	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

05	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5070	-0-	-262	-0-	5070	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

05	4402	X	3567	-0-	-835	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1257	-0-	-3114	-0-	1250	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4031	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

05	6231	X	5731	-0-	-500	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5564	-0-	-406	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5476	-0-	-693	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5687	-0-	-48	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

05	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6436	-0-	-194	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

05	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3243	-0-	-1077	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

05	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5058	-0-	-492	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6971	-0-	-128	-0-	6967	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	6976	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6975	X	6729	-0-	-246	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6217	-0-	-683	-0-	6215	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7130	X	5987	-0-	-1143	-0-	5985	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2081	-0-	-399	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
*10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5569	-0-	-1091	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5962	-0-	-920	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6062	-0-	-820	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4158	-0-	-2172	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
06	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			Y	-0-					25
07	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	5035	3			Y	-0-					25
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	4897	3			Y	-0-					25
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					25
10	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	3			Y	-0-					25

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5882	-0-	-688	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5660	-0-	-602	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5383	-0-	-497	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	5574	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4912	-0-	-327	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1662	-0-	-601	-0-	1660	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1298	-0-	-655	-0-	1296	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1798	X	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	573	-0-	-1107	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1302	N	454	-0-	-848	-0-	453	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4523	-0-	-220	-0-	4523	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3059	-0-	-781	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

05	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
*10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

05	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5261	-0-	-529	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

05	4867	X	3607	-0-	-1260	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3622	-0-	-908	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2338	-0-	-2343	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1367	-0-	-2353	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	1300	-0-	-2451	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	200	1	7751	2	N	-0-					-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	185	1	7339	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7672	-0-	-47	-0-	190	1	7482	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7621	-0-	-98	-0-	182	1	7439	2	N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	169	1	7439	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	2510	-0-	-5209	-0-	63	1	2447	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9674	-0-	-196	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9585	-0-	-614	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9214	-0-	-656	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	10120	-0-	-79	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

05	9238	X	8962	-0-	-276	-0-	226	1	8736	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8680	-0-	-260	-0-	213	1	8467	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8942	-0-	-265	-0-	222	1	8720	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	212	1	8696	2	N	-0-					-0-
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	200	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	2925	-0-	-6034	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

05	2387	N	1910	-0-	-477	-0-	1061	1	849	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	910	-0-	-1400	-0-	910	1			N	-0-					-0-
07	2387	X	1358	-0-	-1029	-0-	1022	1	336	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1000	1	826	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	991	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	323	1	486	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3761	2	59	9	Y	54					165
06	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3621	2	22	9	Y	20					185
07	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3715	2	17	9	Y	15	170	1			30
08	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3726	2	13	9	Y	12					42
09	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3548	2	7	9	Y	6					48
10	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3643	2	55	9	Y	50					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7426	-0-	-344	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7779	-0-	-250	-0-	7779	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
*10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2063	-0-	-975	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6655	-0-	-382	-0-	113	1	6542	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	135	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	138	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	128	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5992	-0-	-458	-0-	123	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	132	1	5862	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	1012	1	42	2	Y	-0-					12
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	979	1	1243	2	Y	1					13
							1	9									
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1012	1	1436	2	Y	-0-					13
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	1012	1	1138	2	Y	-0-					13
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	979	1	1942	2	Y	-0-					13
*10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1012	1	872	2	Y	-0-					13

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9366	-0-	-802	-0-	494	1	8872	2	Y	-0-					14
06	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	520	1	8640	2	Y	-0-					14
07	10044	X	8677	-0-	-1367	-0-	619	1	8058	2	Y	-0-					14
08	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	630	1	8053	2	Y	-0-					14
09	9720	X	8413	-0-	-1307	-0-	610	1	7803	2	Y	-0-					14
10	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	610	1	8228	2	Y	3	3	8			14
							3	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8616	-0-	-715	-0-	4	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8391	-0-	-816	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8735	-0-	-255	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	229	1	8966	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	3383	-0-	-5235	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

05	3131	X	1904	-0-	-1227	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

05	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

05	6293	X	6193	-0-	-100	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5989	-0-	-101	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5763	-0-	-237	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9493	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9360	X	9082	-0-	-278	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9097	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8442	-0-	-738	-0-	8440	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9486	X	8554	-0-	-932	-0-	8553	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

05	11222	X	10795	-0-	-427	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10395	-0-	-285	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	10613	-0-	-423	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10553	-0-	-359	-0-	10553	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10163	-0-	-277	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10158	-0-	-630	-0-	10158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4690	-0-	-1324	-0-	4689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4137	-0-	-813	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3974	-0-	-1141	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3614	-0-	-664	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3308	-0-	-846	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2826	-0-	-774	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2735	-0-	-892	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3213	-0-	-417	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3277	-0-	-474	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					39
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	1661	2	3	9	N	3					42
07	2821	X	1317	-0-	-1504	-0-	1317	2			N	-0-					42
08	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			N	-0-					42
09	2610	X	1822	-0-	-788	-0-	1822	2			N	-0-					42
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					42

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	5982	-0-	-2140	-0-	5982	2			N	-0-					25
06	7860	X	6774	-0-	-1086	-0-	6774	2			N	-0-					25
07	8122	X	6844	-0-	-1278	-0-	6844	2			N	-0-					25
08	8122	X	6925	-0-	-1197	-0-	6925	2			N	-0-					25
09	7860	X	6623	-0-	-1237	-0-	6623	2			N	-0-					25
10	7006	X	6745	-0-	-261	-0-	6745	2			N	-0-					25

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5496	2	8	9	N	7					129
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					129
07	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	5379	2	1	9	N	1	100	1	7	5	23
08	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					23
09	5400	X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2			N	-0-					23
10	5518	X	4627	-0-	-891	-0-	4627	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	353	1	5964	2	Y	1					13
							1	9									
06	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	354	1	5687	2	Y	4					17
							4	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	363	1	5752	2	Y	-0-	9	1			8
08	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	370	1	5973	2	Y	2					10
							2	9									
09	6270	X	6007	-0-	-263	-0-	358	1	5648	2	Y	1					11
							1	9									
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	2	Y	10	9	8			12
							11	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	75	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	70	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	70	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	72	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	68	1	2967	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	985	-0-	-1991	-0-	25	1	960	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	98	1	2738	2	N	-0-					10
06	4590	X	691	-0-	-3899	-0-	40	1	651	2	N	-0-					10
07	4743	X	492	-0-	-4251	-0-	10	1	482	2	N	-0-					10
08	4030	X	87	-0-	-3943	-0-	9	1	78	2	N	-0-					10
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	-0-					10
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	5	5	8			10
							6	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	815	1	6276	2	N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	753	1	5943	2	N	-0-					-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	651	1	5747	2	N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	590	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	573	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	1781	-0-	-4109	-0-	218	1	1563	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	476	1	379	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	476	1	410	2	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	503	1	368	2	N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	497	1	343	2	N	-0-					-0-
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	466	1	343	2	N	-0-					-0-
10	868	N	367	-0-	-501	-0-	203	1	164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	655	1	314	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	721	1	235	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	744	1	130	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	1			Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	730	1	310	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	750	1	221	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1167	1	2932	2	N	-0-					16
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1131	1	2934	2	N	1					17
							1	9									
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1174	1	3016	2	N	-0-	7	1			10
08	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					10
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	100	1	2529	2	N	-0-					10
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	90	1	3711	2	N	4	4	8			10
							4	9									

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4954	-0-	-476	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
*10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4653	-0-	-183	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6170	-0-	-1828	-0-	1451	1	4707	2	Y	11	21	1			53
							12	9									
06	6870	X	6635	-0-	-235	-0-	1421	1	5191	2	Y	21	20	1			54
							23	9									
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1551	1	5767	2	Y	8					62
							9	9									
08	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	1608	1	5487	2	Y	-0-					62
09	6990	X	6852	-0-	-138	-0-	1556	1	5285	2	Y	10	44	1			28
							11	9									
10	7316	X	7016	-0-	-300	-0-	1608	1	5390	2	Y	16	25	1			19
							18	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9590	-0-	-1229	-0-	301	1	9289	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9544	-0-	-86	-0-	305	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	5820	-0-	-4999	-0-	284	1	5536	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	3317	-0-	-7502	-0-	241	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	3447	-0-	-7023	-0-	233	1	3214	2	N	-0-					-0-
*10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	240	1	10081	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7555	-0-	-2086	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8082	-0-	-1038	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
*10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2856	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2662	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2679	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6968	-0-	-2952	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4455	-0-	-5145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7401	-0-	-2116	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
*10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3071	-0-	-1039	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

05	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	416	1	2387	2	N	11					59
							12	9									
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	427	1	6691	2	N	19					78
							21	9									
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	737	1	6597	2	N	16	73	1			21
							18	9									
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	703	1	3875	2	N	4					25
							4	9									
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	652	1	6185	2	N	9					34
							10	9									
*10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	559	1	6551	2	N	9	1	8			42
							10	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	447	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	465	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	494	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	462	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	460	1	2950	2	N	-0-					-0-
*10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	430	1	2762	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

05	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3698	-0-	-532	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3590	-0-	-657	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3587	-0-	-523	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3104	-0-	-1360	-0-	3104	2			Y	-0-					13
06	4260	X	3371	-0-	-889	-0-	3371	2			Y	-0-					13
07	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	3527	2			Y	-0-					13
08	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			Y	-0-					13
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4111	2	32	9	Y	29	29	1			13
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					13

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

05	4867	X	3948	-0-	-919	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	4358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	4102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	3812	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

05	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4269	3	122	9	Y	111	91	1			20
06	5010	X	3613	-0-	-1397	-0-	3613	3			Y	-0-					20
07	5177	X	3503	-0-	-1674	-0-	3503	3			Y	-0-					20
08	5177	X	3633	-0-	-1544	-0-	3633	3			Y	-0-					20
09	4260	X	3335	-0-	-925	-0-	3335	3			Y	-0-					20
10	4402	X	3711	-0-	-691	-0-	3711	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

05	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

05	186	N	92	-0-	-94	-0-	82	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	24	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

05	9300	X	9259	-0-	-41	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8910	-0-	-210	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9179	-0-	-245	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8046	-0-	-954	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8046	-0-	-1223	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2495	-0-	-1349	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2598	-0-	-1029	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3871	-0-	-469	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	2315	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2580	N	1724	-0-	-856	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	2162	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1506	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1037	-0-	-606	-0-	1029	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	694	-0-	-626	-0-	690	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4	4	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	4583	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4444	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8178	-0-	-1060	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7819	-0-	-1121	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7889	-0-	-1101	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7451	-0-	-619	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3681	-0-	-219	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3484	3			N	-0-					77
06	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	3373	3			N	-0-					77
07	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	3			N	-0-					77
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					77
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3356	3			N	-0-					77
10	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3467	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5582	-0-	-525	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
*10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5849	-0-	-847	-0-	5848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6386	X	5020	-0-	-1366	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	1462	-0-	-4418	-0-	1461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5859	X	261	-0-	-5598	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4472	-0-	-388	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	193	1	343	2	N	-0-					-0-
							609	3									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	486	1	232	2	N	-0-					-0-
							497	3									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	511	1	334	2	N	-0-					-0-
							620	3									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	293	1	350	2	N	-0-					-0-
							608	3									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	211	1	351	2	N	-0-					-0-
							701	3									
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	597	2	N	-0-					-0-
							808	3									

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6079	-0-	-59	-0-	736	1	4070	2	Y	-0-					-0-
							1273	3									
06	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	273	1	3070	2	Y	-0-					-0-
							2130	3									
07	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	274	1	3666	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
08	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	413	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	331	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							1914	3									
10	6076	X	5337	-0-	-739	-0-	322	1	4260	2	Y	-0-					-0-
							755	3									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
06	14250	X	13166	-0-	-1084	-0-	13166	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	13421	-0-	-1304	-0-	13421	3			N	-0-					-0-
08	14725	X	13124	-0-	-1601	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	12451	-0-	-1289	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
10	13888	X	12784	-0-	-1104	-0-	12784	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2840	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2258	-0-	-2051	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4416	-0-	-1071	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4382	-0-	-598	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	5554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
*10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
07	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
*10	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4493	-0-	-1397	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3945	-0-	-1263	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4305	-0-	-585	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3320	-0-	-679	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	863 12	1 9	3141	2	N	11	11	8			-0-
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	835	1	3066	2	N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	862 12	1 9	3035	2	N	11	11	8			-0-
08	3565	X	278	-0-	-3287	-0-	278	1			N	-0-					-0-
09	3450	X	34	-0-	-3416	-0-	28	1	6	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6995	-0-	-321	-0-	6988	2	7	9	Y	6					97
06	7110	X	6930	-0-	-180	-0-	6930	2			Y	-0-					97
07	7347	X	7126	-0-	-221	-0-	7126	2			Y	-0-					97
08	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	2			Y	-0-					97
09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7215	2	1	9	Y	1					98
*10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			Y	-0-					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2			Y	-0-					5
06	9000	X	8216	-0-	-784	-0-	8216	2			Y	-0-					5
07	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	8482	2			Y	-0-					5
08	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	8596	2			Y	-0-					5
09	8760	X	8476	-0-	-284	-0-	8476	2			Y	-0-					5
10	8928	X	8440	-0-	-488	-0-	8440	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2001	-0-	-1626	-0-	1990	2	11	9	Y	10					18
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
07	2015	X	1958	-0-	-57	-0-	1956	2	2	9	Y	2					20
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			Y	-0-					20
09	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	1786	2	4	9	Y	4					24
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4					28

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3413	2	11	9	Y	10					14
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					14
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	Y	1					15
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					15
09	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3417	2	3	9	Y	3					18
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3827	2	4	9	Y	4					22

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4078	-0-	-452	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
*10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5450	-0-	-595	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3122	-0-	22	22	3119	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3100	N	3164	-0-	64	86	3164	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2915	-0-	-85	1	2913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2981	X	2980	-0-	-1	-0-	2978	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3099	-0-	-1985	-0-	585	1	2514	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4530	X	64	-0-	-4466	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	3100	X	1220	-0-	-1880	-0-	72	1	1148	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	5840	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5700	X	5483	-0-	-217	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5708	-0-	-27	-0-	5707	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5278	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2893	-0-	-377	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3215	-0-	-415	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	6227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6420	X	5926	-0-	-494	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
*10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3645	-0-	-881	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5124	-0-	-952	-0-	34	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4872	-0-	-1008	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2049	-0-	-501	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4707	-0-	-749	-0-	471	1	4235	2	N	1					33
							1	9									
06	5280	X	3856	-0-	-1424	-0-	474	1	3382	2	N	-0-					33
07	5456	X	3887	-0-	-1569	-0-	484	1	3403	2	N	-0-					33
08	4712	X	3683	-0-	-1029	-0-	508	1	3175	2	N	-0-					33
09	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	491	1	3550	2	N	-0-					33
10	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	528	1	3467	2	N	-0-					33

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1572	1	5036	2	N	-0-					51
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1503	1	4410	2	N	-0-					51
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1560	1	4413	2	N	-0-					51
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1536	1	4034	2	N	-0-					51
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1486	1	3637	2	N	-0-					51
*10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1516	1	3926	2	N	-0-					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5162	-0-	-1131	-0-	1198	1	3940	3	Y	22					49
							24	9									
06	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	1226	1	3532	3	Y	-0-					49
07	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	1220	1	3665	3	Y	-0-					49
08	5673	X	5300	-0-	-373	-0-	1210	1	4090	3	Y	-0-					49
09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	1170	1	3030	3	Y	-0-					49
*10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	1205	1	3258	3	Y	1	23	1	4	5	23
							1	9									

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1169	1	800	3	Y	-0-					4
06	2460	N	1708	-0-	-752	-0-	1027	1	681	3	Y	-0-					4
07	2232	N	1453	-0-	-779	-0-	810	1	643	3	Y	-0-					4
08	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	836	1	574	3	Y	-0-					4
09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	809	1	508	3	Y	-0-					4
*10	1457	N	836	-0-	-621	-0-	835	1	1	9	Y	1	4	1			1

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1800	2	29	9	N	26					138
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					138
07	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	1619	2			N	-0-					138
08	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1441	2	4	9	N	4					142
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1539	2	7	9	N	6					148
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1542	2	2	9	N	2					150

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9887	-0-	-1180	-0-	465	1	9422	2	N	-0-					112
06	10710	X	9267	-0-	-1443	-0-	249	1	9018	2	N	-0-					112
07	9951	X	9920	-0-	-31	-0-	326	1	9593	2	N	1	2	5			111
							1	9									
08	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	143	1	9052	2	N	-0-					111
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	136	1	8609	2	N	-0-					111
10	9920	X	8778	-0-	-1142	-0-	124	1	8653	2	N	1	1	8			111
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	257	1	3510	2	N	-0-					22
06	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	71	1	3329	2	N	-0-					22
07	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	69	1	3222	2	N	-0-					22
08	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	69	1	3148	2	N	-0-					22
09	3660	X	2414	-0-	-1246	-0-	65	1	2349	2	N	-0-					22
10	3782	X	2410	-0-	-1372	-0-	53	1	2357	2	N	-0-					22

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7137	-0-	-396	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6970	-0-	-320	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7008	-0-	-525	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6628	-0-	-564	-0-	6628	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5778	-0-	-918	-0-	40	1	5738	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4385	-0-	-2095	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5381	-0-	-1222	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4692	-0-	-1368	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	286	1	543	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	343	-0-	-677	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	1891	N	581	-0-	-1310	-0-	366	1	215	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	126	1	406	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	444	-0-	-920	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	840	N	222	-0-	-618	-0-	222	1			N	-0-					-0-
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	1			N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	103	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	112	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	121	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	119	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	2	N	-0-					-0-
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	121	1	5264	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	3418	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	44	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6034	-0-	3034	3034	226	1	5808	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5992	-0-	2892	5926	302	1	5690	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5664	-0-	2564	8490	301	1	5363	2	Y	-0-					-0-
09	13386	X	4896	-0-	-8490	-0-	293	1	4603	2	Y	-0-					-0-
*10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	174	1	4675	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

05	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	257	1	662	2	N	-0-	1	5			-0-
							1177	3									
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	566	1	601	2	N	-0-					-0-
							1288	3									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	635	1	898	2	N	-0-					-0-
							1669	3									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	415	1	828	2	N	-0-					-0-
							1437	3									
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	336	1	852	2	N	-0-					-0-
							1704	3									
10	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	351	1	1042	2	N	-0-					-0-
							1410	3									

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

05	3100	N	6749	-0-	3649	3649	883	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5862	-0-	2862	6511	854	1	5008	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2726	-0-	-374	6137	2726	2			N	-0-					-0-
08	9151	X	3014	-0-	-6137	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
*10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	N	2					85
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	2			N	-0-					85
07	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	2545	2	13	9	N	12					97
08	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	2610	2	11	9	N	10					107
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					107
10	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			N	-0-					107

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	271	1	10972	2	N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	212	1	8839	2	N	-0-					-0-
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	206	1	8871	2	N	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	195	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	189	1	8163	2	N	-0-					-0-
*10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	191	1	8091	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

05	8122	X	6577	-0-	-1545	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	5835	-0-	-2025	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6289	-0-	-1244	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6053	-0-	-1480	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5450	-0-	-1122	-0-	5450	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

05	8432	X	7021	-0-	-1411	-0-	7020	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7890	X	6827	-0-	-1063	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7059	-0-	-1094	-0-	7058	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
*10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		440	-0-	440	891	440	2			Y	-0-					33
06	1344	N	453	-0-	-891	-0-	453	2			Y	-0-					33
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					33
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	2			Y	-0-					33
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					33
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

05	2573	N	1129	-0-	-1444	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1030	-0-	-1820	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	129	-0-	-1514	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

05	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6701	-0-	-349	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6525	-0-	-165	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	6723	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

05	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3504	-0-	-786	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

05	4216	X	3113	-0-	-1103	-0-	405	1	2690	2	Y	16	23	1			33
							18	9									
06	4080	X	2933	-0-	-1147	-0-	421	1	2480	2	Y	29	26	1			36
							32	9									
07	4216	X	3069	-0-	-1147	-0-	435	1	2624	2	Y	9					45
							10	9									
08	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	451	1	1614	2	Y	-0-					45
09	3270	X	2187	-0-	-1083	-0-	436	1	1747	2	Y	4	16	1			33
							4	9									
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	451	1	2955	2	Y	16	25	1			24
							18	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

05	899	N	715	-0-	-184	-0-	439	1	99	2	N	-0-					-0-
							177	3									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	509	1	89	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	554	1	80	2	N	-0-					-0-
							148	3									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	609	1	81	2	N	-0-					-0-
							141	3									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	581	1	83	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	638	1	118	2	N	-0-					-0-
							160	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	3	-0-	-3190	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	-0-					-0-
*10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	984	1	6735	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5799	-0-	-2421	-0-	907	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	5884	-0-	-2610	-0-	746	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	4873	-0-	-3621	-0-	794	1	4079	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	4851	-0-	-3279	-0-	772	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1364	-0-	-6355	-0-	319	1	1045	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					2
06	3810	X	2857	-0-	-953	-0-	2856	2	1	9	Y	1					3
07	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2617	2	8	9	Y	7					10
08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	2288	2			Y	-0-					10
10	2945	X	2041	-0-	-904	-0-	2041	2			Y	-0-					10

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1011	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1004	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	920	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	997	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	969	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1632	-0-	-166	-0-	397	1	1235	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	536	1	2752	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	498	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	540	1	2678	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	523	1	2482	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	518	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1210	-0-	-2076	-0-	230	1	980	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

05	6479	X	3549	-0-	-2930	-0-	70	1	3479	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3776	-0-	-2494	-0-	74	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4096	-0-	-1329	-0-	88	1	4008	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	3912	-0-	-1513	-0-	88	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	85	1	3476	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	82	1	3144	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4747	-0-	-802	-0-	82	1	4665	3	Y	-0-					8
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	82	1	4657	3	Y	-0-					8
07	5487	X	4255	-0-	-1232	-0-	82	1	4173	3	Y	-0-					8
08	5487	X	4464	-0-	-1023	-0-	72	1	4392	3	Y	-0-					8
09	5310	X	4072	-0-	-1238	-0-	70	1	4002	3	Y	-0-					8
10	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	85	1	3904	3	Y	-0-					8

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	83	1	4510	3	Y	-0-					73
06	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	81	1	4290	3	Y	-0-					73
07	5425	X	4784	-0-	-641	-0-	88	1	4696	3	Y	-0-					73
08	5425	X	4325	-0-	-1100	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-					73
09	5250	X	3973	-0-	-1277	-0-	90	1	3883	3	Y	-0-					73
10	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	89	1	3873	3	Y	-0-					73

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5634	-0-	2534	11986	51	1	5583	2	Y	-0-					1
06	16514	X	4528	-0-	-11986	-0-	42	1	4486	2	Y	-0-					1
07	8463	X	5184	-0-	-3279	-0-	42	1	5142	2	Y	-0-					1
08	8463	X	4932	-0-	-3531	-0-	41	1	4891	2	Y	-0-					1
09	7080	X	5721	-0-	-1359	-0-	49	1	5672	2	Y	-0-					1
*10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	65	1	7017	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	4526	-0-	-2201	-0-	237	1	4289	2	Y	-0-					11
06	6510	X	4832	-0-	-1678	-0-	241	1	4591	2	Y	-0-					11
07	6727	X	3890	-0-	-2837	-0-	261	1	3629	2	Y	-0-					11
08	5611	X	1371	-0-	-4240	-0-	261	1	1102	2	Y	7					18
							8	9									
09	4830	X	2341	-0-	-2489	-0-	205	1	2133	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
10	4991	X	4146	-0-	-845	-0-	181	1	3965	2	Y	-0-					6

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9866	-0-	-1759	-0-	9866	2			N	-0-					47
*06	10770	X	9589	-0-	-1181	-0-	9537	2	52	9	Y	47					47
*07	10881	X	9798	-0-	-1083	-0-	9797	2	1	9	Y	1	33	1			15
*08	10881	X	9773	-0-	-1108	-0-	9773	2			Y	-0-					15
*09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			Y	-0-					15
*10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11027	2	1	9	Y	1	1	8			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	2349	-0-	-7230	-0-	95	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	1032	-0-	-8238	-0-	43	1	989	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	5782	-0-	-3797	-0-	71	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	267	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	286	1	8551	2	N	-0-					-0-
*10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	294	1	8261	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	12515	-0-	-133	-0-	12515	2			Y	-0-					30
06	12300	X	11861	-0-	-439	-0-	11861	2			Y	-0-					30
07	12710	X	12130	-0-	-580	-0-	12130	2			Y	-0-					30
08	12710	X	11978	-0-	-732	-0-	11978	2			Y	-0-					30
09	12120	X	11365	-0-	-755	-0-	11365	2			Y	-0-					30
10	12524	X	11760	-0-	-764	-0-	11760	2			Y	-0-					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6918	-0-	-987	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5751	-0-	-1599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5710	-0-	-1668	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6892	-0-	-248	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
*10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	514	-0-	-1470	-0-	106	1	408	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	974	1	803	2	N	-0-					-0-
*10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

05	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	4795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	4070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	2827	-0-	-1978	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	492	1	7757	2	N	-0-					53
06	8700	X	7365	-0-	-1335	-0-	420	1	6945	2	N	-0-					53
07	8990	X	7091	-0-	-1899	-0-	503	1	6588	2	N	-0-					53
08	8990	X	7478	-0-	-1512	-0-	518	1	6960	2	N	-0-					53
09	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	501	1	7131	2	N	-0-					53
10	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	523	1	7496	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

05	5363	X	4752	-0-	-611	-0-	31	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4520	-0-	-670	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	4342	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3392	-0-	-855	-0-	201	1	3191	2	Y	-0-					42
06	3960	X	3340	-0-	-620	-0-	240	1	2894	2	Y	187	187	1			42
							206	9									
07	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	233	1	2880	2	Y	-0-					42
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	221	1	3165	2	Y	-0-					42
09	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	214	1	2896	2	Y	-0-					42
10	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	236	1	2827	2	Y	-0-					42

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

05	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	364	1	2471	2	N	-0-	2	5			-0-
							4392	3									
06	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	341	1	1940	2	N	-0-					-0-
							4160	3									
07	7564	X	6493	-0-	-1071	-0-	370	1	2143	2	N	-0-					-0-
							3980	3									
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	503	1	2284	2	N	-0-					-0-
							3964	3									
09	7320	X	5217	-0-	-2103	-0-	256	1	1654	2	N	-0-					-0-
							3307	3									
10	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	320	1	2200	2	N	-0-					-0-
							2979	3									

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	5	1	9916	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9466	-0-	-704	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8853	-0-	-1656	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	5041	-0-	-5468	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	1033	-0-	-9137	-0-	231	1	802	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	226	-0-	-9694	-0-	226	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

05	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3339	-0-	-621	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6147	-0-	-859	-0-		121	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5869	-0-	-611	-0-		127	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6223	-0-	-473	-0-		114	1	6109	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-		120	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-		116	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5921	-0-	-310	-0-		126	1	5795	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	2880	-0-	-3196	-0-		394	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3106	-0-	-164	-0-		366	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-		389	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3332	-0-	-47	-0-		383	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-		395	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2343	-0-	-1346	-0-		453	1	1890	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	3864	-0-	-3266	-0-		933	1	2911	2	Y	18	47	1			12
								20	9									
06	6900	X	3668	-0-	-3232	-0-		901	1	2757	2	Y	9					21
								10	9									
07	7130	X	4277	-0-	-2853	-0-		880	1	3394	2	Y	3					24
								3	9									
08	4557	X	2509	-0-	-2048	-0-		876	1	1627	2	Y	5					29
								6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-		848	1	3665	2	Y	13					42
								14	9									
10	4278	X	3673	-0-	-605	-0-		876	1	2787	2	Y	9	5	8			46
								10	9									

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	7516	-0-	-2497	-0-		52	1	7464	2	Y	-0-					54
06	9690	X	7427	-0-	-2263	-0-		52	1	7375	2	Y	-0-					54
07	10013	X	7330	-0-	-2683	-0-		4	1	7326	2	Y	-0-					54
08	9083	X	6662	-0-	-2421	-0-		6662	2			Y	-0-					54
09	7860	X	6523	-0-	-1337	-0-		6523	2			Y	-0-					54
10	7502	X	7389	-0-	-113	-0-		7389	2			Y	-0-					54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		5118	-0-	5118	15006		51	1	5067	2	Y	-0-					-0-
06	19909	X	4903	-0-	-15006	-0-		52	1	4851	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5478	-0-	-226	-0-		4	1	5474	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5034	-0-	-670	-0-		5034	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5358	-0-	-162	-0-		5358	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4652	-0-	-835	-0-		4651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8811	-0-	-1636	-0-	60	1	8751	2	Y	-0-					54
06	11160	X	8509	-0-	-2651	-0-	53	1	8456	2	Y	-0-					54
07	11532	X	8590	-0-	-2942	-0-	4	1	8586	2	Y	-0-					54
08	10571	X	8550	-0-	-2021	-0-	8550	2			Y	-0-					54
09	8910	X	8085	-0-	-825	-0-	8085	2			Y	-0-					54
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	8348	2			Y	-0-					54

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

05	6448	X	3336	-0-	-3112	-0-	3332	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5276	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4955	-0-	-1405	-0-	4953	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6572	X	4768	-0-	-1804	-0-	4766	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

05	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

05	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

05	6789	X	6431	-0-	-358	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6242	-0-	-361	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5781	-0-	-667	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5329	-0-	-1088	-0-	5329	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

05	12183	X	11802	-0-	-381	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	11324	-0-	-316	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11748	-0-	-187	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
08	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
09	11430	X	11108	-0-	-322	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

05	6355	X	5594	-0-	-761	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5208	-0-	-792	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5370	-0-	-830	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4905	-0-	-705	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1821	-0-	-318	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1539	-0-	-291	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	5870	-0-	-1540	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	6717	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6718	-0-	-567	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6275	-0-	-762	-0-	6275	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3587	-0-	-253	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1026	-0-	-1330	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6229	-0-	3229	3229	242	1	5987	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4147	-0-	1047	4276	268	1	3879	3	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2790	-0-	-1860	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3307	-0-	-173	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4015	-0-	-1565	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5024	-0-	-496	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5439	-0-	-265	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	5165	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7084	-0-	-536	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6058	-0-	-1661	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6474	-0-	-935	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	1679	-0-	-5491	-0-	225	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	4361	-0-	-3048	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	1603	-0-	-2675	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3236	-0-	-844	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	1914	-0-	-2240	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
*10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4709	-0-	-437	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4436	-0-	-454	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4550	-0-	-317	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3687	-0-	-873	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	72	1	4045	3	Y	-0-					8
06	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	70	1	3555	3	Y	-0-					8
07	4371	X	3686	-0-	-685	-0-	71	1	3615	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	73	1	3608	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3771	-0-	-459	-0-	71	1	3700	3	Y	-0-					8
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	85	1	3839	3	Y	-0-					8

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9482	-0-	-1120	-0-	9482	2			Y	-0-					26
06	10260	X	9283	-0-	-977	-0-	9283	2			Y	-0-					26
07	10540	X	9869	-0-	-671	-0-	9869	2			Y	-0-					26
08	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	9711	2			Y	-0-					26
09	9660	X	9275	-0-	-385	-0-	9275	2			Y	-0-					26
10	9858	X	6798	-0-	-3060	-0-	6798	2			Y	-0-					26

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3275	-0-	-775	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3513	-0-	-1106	-0-	869	1	2638	2	Y	5	42	1			4
							6	9									
06	4800	X	3400	-0-	-1400	-0-	846	1	2554	2	Y	-0-					4
07	4960	X	2541	-0-	-2419	-0-	929	1	1611	2	Y	1					5
							1	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	932	1	3187	2	Y	5					10
							6	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	902	1	3047	2	Y	13					23
							14	9									
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	932	1	2590	2	Y	9	5	8			27
							10	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	591	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	451	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8244	-0-	-1180	-0-	466	1	7778	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	481	1	7916	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8245	-0-	-875	-0-	651	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6857	-0-	-1389	-0-	578	1	6279	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	362	1	5821	2	N	43					260
							47	9									
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	351	1	5883	2	N	3					263
							3	9									
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	360	1	5617	2	N	10					273
							11	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	361	1	4419	2	N	14					287
							15	9									
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	350	1	4907	2	N	21	181	1			127
							23	9									
10	4774	X	3333	-0-	-1441	-0-	361	1	2952	2	N	18					145
							20	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

05	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2893	-0-	-497	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3094	-0-	-146	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4911	-0-	-39	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	4870	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

05	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5694	-0-	-382	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
*10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

05	7471	X	6736	-0-	-735	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6421	-0-	-539	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6378	-0-	-659	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6219	-0-	-531	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

05	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	111	1	4311	2	N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	108	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1899	-0-	-2658	-0-	157	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	1822	-0-	-2618	-0-	80	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	549	-0-	-4039	-0-	14	1	535	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

05	5425	X	4235	-0-	-1190	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4519	-0-	-731	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3313	-0-	-934	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

05	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	229	1	8867	2	N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	213	1	8450	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	210	1	8283	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8521	-0-	-562	-0-	203	1	8318	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8500	-0-	-290	-0-	182	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	2865	-0-	-6218	-0-	72	1	2793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	722	1	5786	2	N	-0-			-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	778	1	6986	2	N	-0-			-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	741	1	6663	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	702	1	5051	2	N	-0-			-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	713	1	6328	2	N	-0-			-0-
*10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	727	1	5870	2	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			19
06	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	1384	3			N	-0-			19
07	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	3			N	-0-			19
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	3			N	-0-			19
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-			19
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			19

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

05	7781	X	7351	-0-	-430	-0-	7351	3			N	-0-			-0-
06	7530	X	6813	-0-	-717	-0-	6813	3			N	-0-			-0-
07	7657	X	7068	-0-	-589	-0-	7068	3			N	-0-			-0-
08	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	3			N	-0-			-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-			-0-
10	7347	X	6430	-0-	-917	-0-	6430	3			N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
08	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
09	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2710	3			N	-0-			-0-
10	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			-0-
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
07	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
08	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
10	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	3			N	-0-			-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

05	7533	X	7366	-0-	-167	-0-	7366	3			N	-0-			-0-
06	7140	X	6991	-0-	-149	-0-	6991	3			N	-0-			-0-
07	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	7057	3			N	-0-			-0-
08	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3			N	-0-			-0-
09	7140	X	6712	-0-	-428	-0-	6712	3			N	-0-			-0-
10	7378	X	6850	-0-	-528	-0-	6850	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7340	-0-	-190	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6007	-0-	-1463	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6674	-0-	-1045	-0-	6674	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5760	-0-	-471	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5104	-0-	-686	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
*10	1327	X	-0-	-0-	-1327	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
*10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3588	-0-	-1302	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4229	-0-	-451	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4675	-0-	-635	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	2826	-0-	-2537	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3354	-0-	-1326	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3165	-0-	-1671	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	635	-0-	-822	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6911	-0-	-33	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6037	-0-	-683	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5931	-0-	-1013	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5909	-0-	-1035	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5866	-0-	-824	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5936	-0-	-977	-0-	5936	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	694	1	5131	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	639	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5690	-0-	-417	-0-	670	1	5020	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5648	-0-	-459	-0-	670	1	4978	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	649	1	4898	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	670	1	5045	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
*10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3330	-0-	-780	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					27
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					27
07	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	2			N	-0-					27
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	2			N	-0-					27
09	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	4244	2			N	-0-					27
10	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	3775	2			N	-0-					27

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					33
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					33
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					33
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					33
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6538	-0-	-468	-0-	405	1	6133	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6536	-0-	-184	-0-	403	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	435	1	6849	2	N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	451	1	6284	2	N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	484	1	6144	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6586	-0-	-699	-0-	145	1	6441	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	60	1	178	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	2219	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	2263	1	5919	2	N	-0-					-0-
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	2345	1	6179	2	N	-0-					-0-
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2257	1	5764	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7855	-0-	-143	-0-	2340	1	5515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	865	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	910	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2732	-0-	-864	-0-	923	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	886	1	2465	2	N	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	902	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	382	1	1825	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	630	1	5714	2	N	16					67
							18	9									
06	6090	X	6016	-0-	-74	-0-	285	1	5714	2	N	15					82
							17	9									
07	6293	X	5895	-0-	-398	-0-	5891	2	4	9	N	4	53	1			33
08	6355	X	5723	-0-	-632	-0-	5721	2	2	9	N	2					35
09	6150	X	5513	-0-	-637	-0-	20	1	5493	2	N	-0-					35
10	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	90	1	5724	2	N	1	1	8			35
							1	9									

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

05	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7303	-0-	-323	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	7017	-0-	-153	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

05	4619	X	3454	-0-	-1165	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3398	-0-	-1012	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3925	-0-	-632	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

05	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5301	-0-	-403	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	2620	-0-	-2774	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6554	-0-	-46	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6277	-0-	-323	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6124	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	10003	-0-	-10	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9985	-0-	-28	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	8449	-0-	-1564	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	6369	-0-	-3321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	6236	-0-	-3777	-0-	6236	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1181	-0-	-1082	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3088	-0-	-1686	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2739	-0-	-392	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3558	-0-	-441	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4284	-0-	-216	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4523	-0-	-685	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4394	-0-	-814	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	338	1	4211	2	Y	-0-					14
							1317	3									
06	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	340	1	2844	2	Y	-0-					14
							1973	3									
07	6324	X	3296	-0-	-3028	-0-	278	1	2116	2	Y	-0-					14
							902	3									
08	6324	X	1690	-0-	-4634	-0-	175	1	1151	2	Y	-0-					14
							364	3									
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	423	1	3846	2	Y	-0-					14
							2308	3									
*10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	404	1	5669	2	Y	-0-					14
							1005	3									

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

05	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	138	1	5325	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5192	-0-	-208	-0-	128	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5185	-0-	-364	-0-	128	1	5057	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5386	-0-	-163	-0-	128	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	115	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	1803	-0-	-3653	-0-	45	1	1758	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

05	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
*10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

05	8711	X	7815	-0-	-896	-0-	356	1	7456	2	N	3	1	5			24
							3	9									
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	361	1	7900	2	N	1	1	5			24
							1	9									
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	388	1	7918	2	N	1	9	1	3	5	13
							1	9									
08	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	379	1	7504	2	N	-0-					13
09	8250	X	8042	-0-	-208	-0-	368	1	7674	2	N	-0-					13
10	8525	X	8398	-0-	-127	-0-	389	1	8009	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8274	-0-	-716	-0-	384	1	7884	2	N	5	1	5			15
							6	9									
06	8700	X	7343	-0-	-1357	-0-	368	1	6974	2	N	1	1	5			15
							1	9									
07	8990	X	8002	-0-	-988	-0-	374	1	7627	2	N	1	6	1	3	5	7
							1	9									
08	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	374	1	7619	2	N	-0-					7
09	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	363	1	7175	2	N	-0-					7
10	8277	X	7762	-0-	-515	-0-	378	1	7384	2	N	-0-					7

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	645	1	6104	2	N	19					60
							21	9									
06	6360	X	6177	-0-	-183	-0-	276	1	5881	2	N	18					78
							20	9									
07	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	6146	2	6	9	N	5	50	1			33
08	6758	X	6006	-0-	-752	-0-	6005	2	1	9	N	1					34
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	20	1	5755	2	N	-0-					34
10	6758	X	5954	-0-	-804	-0-	89	1	5865	2	N	-0-					34

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7097	-0-	-95	-0-	402	1	6694	2	Y	1					20
							1	9									
06	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	394	1	6264	2	Y	2					22
							2	9									
07	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	400	1	6538	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
08	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	410	1	6857	2	Y	2					12
							2	9									
09	7290	X	6886	-0-	-404	-0-	396	1	6489	2	Y	1					13
							1	9									
10	7099	X	6941	-0-	-158	-0-	399	1	6540	2	Y	2	1	8			14
							2	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6129	-0-	-9	-0-	349	1	5780	2	Y	-0-					12
06	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	350	1	5563	2	Y	3					15
							3	9									
07	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	358	1	5690	2	Y	-0-	8	1			7
08	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	357	1	5774	2	Y	1					8
							1	9									
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	346	1	5803	2	Y	-0-					8
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	358	1	5946	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	232	1	3294	2	Y	4					13
							4	9									
06	3750	X	3442	-0-	-308	-0-	229	1	3211	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
07	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	214	1	3160	2	Y	8	1	1			14
							9	9									
08	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	129	1	2279	2	Y	3					17
							3	9									
09	3450	X	2371	-0-	-1079	-0-	186	1	2182	2	Y	3					20
							3	9									
10	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	84	1	1276	2	Y	10	13	1			17
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4042	-0-	-1208	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2712	-0-	-109	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2593	-0-	-77	-0-	265	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	274	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	274	1	2412	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	1671	-0-	-909	-0-	265	1	1406	2	N	-0-					-0-
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	274	1	2405	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7101	-0-	-459	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6868	-0-	-332	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7068	-0-	-310	-0-	7068	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	863	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	835	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3417	-0-	-923	-0-	863	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	863	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	835	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2627	-0-	-1713	-0-	863	1	1764	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	107	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	96	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	63	-0-	-1859	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	1922	N	211	-0-	-1711	-0-	73	1	138	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	666	-0-	-1044	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	3403	3	139	9	N	126					234
06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	3334	3			N	-0-	185	1			49
07	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-					49
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	3284	3	12	9	N	11					60
09	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					60
10	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	3220	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2820	-0-	-1020	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

05	5735	X	5165	-0-	-570	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4938	-0-	-612	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

05	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

05	1953	X	286	-0-	-1667	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

05	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2862	-0-	-618	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2627	-0-	-763	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	135	1	285	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	2	N	-0-					-0-
07	868	N	458	-0-	-410	-0-	38	1	420	2	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	N	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	34	1	278	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	915	-0-	-705	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5197	-0-	-1034	-0-	224	1	4973	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5914	-0-	-356	-0-	243	1	5671	2	N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	251	1	7415	2	N	-0-					-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	239	1	7200	2	N	-0-					-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7416	-0-	-241	-0-	237	1	7179	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5183	-0-	-37	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6366	-0-	-485	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6120	-0-	-300	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5960	-0-	-370	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	6061	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	3			N	-0-					-0-
07	14880	X	13346	-0-	-1534	-0-	13346	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	14066	-0-	-845	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	13715	-0-	-715	-0-	13715	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	12676	-0-	-2235	-0-	12676	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4226	X	2927	-0-	-1299	-0-	2927	3			N	-0-					24
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					24
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	3			N	-0-					24
08	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-					24
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					24
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5102	-0-	-106	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	972	-0-	-764	-0-	972	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6283	-0-	-10	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6241	-0-	-52	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5983	-0-	-496	-0-	5983	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2374	-0-	-2090	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2733	-0-	-1467	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	1902	-0-	-2159	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	X	360	-0-	-210	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
*10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1309	-0-	-1481	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	938	-0-	-1852	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			N	-0-					-0-
*10	2575	N	2250	-0-	-325	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
*10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	403	X	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7071	-0-	-699	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7237	-0-	-358	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6763	-0-	-437	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
*10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

05	7626	X	7417	-0-	-209	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6819	-0-	-807	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5488	-0-	-1952	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6820	-0-	-589	-0-	6820	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

05	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4486	-0-	-412	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
*10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1035	-0-	-484	-0-	308	1	554	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	331	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							1174	3									
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	350	1	2309	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	424	1	2373	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	382	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									
10	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	340	1	1813	2	Y	-0-					-0-
							322	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	528	1	4000	2	Y	-0-					-0-
							1251	3									
06	6000	X	5510	-0-	-490	-0-	425	1	3002	2	Y	-0-					-0-
							2083	3									
07	6169	X	5727	-0-	-442	-0-	457	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	594	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	545	1	3456	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									
*10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	579	1	4572	2	Y	-0-					-0-
							811	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					51
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					51
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					51
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					51
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	89	1	7184	2	N	-0-					51
*10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	51	1	7168	2	N	1	1	8			51
							1	9									

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	701	-0-	-3949	-0-	701	2			N	-0-					68
06	3630	X	3577	-0-	-53	-0-	3577	2			N	-0-					68
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					68
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					68
09	3570	X	2681	-0-	-889	-0-	2671	2	10	9	N	9					77
10	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2486	2	1	9	N	1					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10503	-0-	-502	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10437	-0-	-213	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9985	-0-	-896	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10768	-0-	-113	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10105	-0-	-425	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10573	-0-	-215	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	7242	2			N	-0-					51
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7445	2			N	-0-					51
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	90	1	7819	2	N	-0-					51
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	23	1	7497	2	N	-0-					51
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	94	1	7460	2	N	-0-					51
10	7905	X	7660	-0-	-245	-0-	55	1	7605	2	N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			Y	-0-					104
06	10470	X	9887	-0-	-583	-0-	9887	2			Y	-0-					104
07	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	10264	2			Y	-0-					104
08	10881	X	10200	-0-	-681	-0-	10200	2			Y	-0-					104
09	10530	X	9664	-0-	-866	-0-	9664	2			Y	-0-					104
10	10881	X	9907	-0-	-974	-0-	9907	2			Y	-0-					104

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
*10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6203	-0-	-183	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5704	-0-	-296	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5290	-0-	-910	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4961	-0-	-960	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4264	-0-	-1378	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2715	-0-	-2085	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	3			N	-0-					8
06	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	2729	3			N	-0-					8
07	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	2615	3			N	-0-					8
08	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	3			N	-0-					8
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					8
10	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	2294	-0-	-2536	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1367	-0-	-3562	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6218	X	4269	-0-	-1949	-0-	286	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	276	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	286	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	286	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	276	1	3531	2	N	-0-					-0-
*10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	286	1	3774	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
*10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3859	-0-	-78	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4431	-0-	-1986	-0-	1458	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5307	-0-	-903	-0-	2215	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	3868	-0-	-2549	-0-	2318	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	757	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4487	-0-	-823	-0-	769	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	652	1	3695	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	79	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6642	-0-	-1218	-0-	71	1	6571	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7106	-0-	-1016	-0-	7106	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7105	-0-	-1017	-0-	286	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	277	1	6798	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6532	-0-	-753	-0-	285	1	6245	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12982	-0-	-255	-0-	12982	2			Y	-0-					-0-
06	13200	X	11902	-0-	-1298	-0-	11902	2			Y	-0-					-0-
07	13640	X	12201	-0-	-1439	-0-	12201	2			Y	-0-					-0-
08	13640	X	11738	-0-	-1902	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	11686	-0-	-1514	-0-	11686	2			Y	-0-					-0-
10	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	12209	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9278	-0-	-115	-0-	9278	2			Y	-0-					91
06	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	8854	2			Y	-0-					91
07	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			Y	-0-					91
08	9269	X	9126	-0-	-143	-0-	9126	2			Y	-0-					91
09	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	8706	2			Y	-0-					91
10	9269	X	8848	-0-	-421	-0-	8847	2	1	9	Y	1	1	8			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	106	1	8395	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	74	1	8954	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8434	-0-	-1176	-0-	8434	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	332	1	8881	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8858	-0-	-172	-0-	322	1	8536	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8259	-0-	-1072	-0-	353	1	7904	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

05	11749	X	10647	-0-	-1102	-0-	471	1	10158	2	N	16					185
							18	9									
06	10410	X	6890	-0-	-3520	-0-	262	1	6614	2	N	13					198
							14	9									
07	9424	X	687	-0-	-8737	-0-	77	1	604	2	N	5	134	1			69
							6	9									
08	10633	X	6208	-0-	-4425	-0-	6204	2	4	9	N	4					73
09	10290	X	4789	-0-	-5501	-0-	4789	2			N	-0-					73
10	10633	X	2381	-0-	-8252	-0-	819	1	1562	2	N	-0-					73

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

05	12097	X	5097	-0-	-7000	-0-	508	1	4589	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	4795	-0-	-1955	-0-	518	1	4277	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5809	-0-	-1166	-0-	552	1	5257	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	131	1	5076	2	Y	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	193	1	5524	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5338	-0-	-459	-0-	195	1	5143	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

05	16678	X	16272	-0-	-406	-0-	1305	1	14967	2	Y	-0-					-0-
06	14730	X	14034	-0-	-696	-0-	1208	1	12826	2	Y	-0-					-0-
07	15221	X	14020	-0-	-1201	-0-	971	1	13049	2	Y	-0-					-0-
08	15221	X	12887	-0-	-2334	-0-	231	1	12656	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	12144	-0-	-2586	-0-	356	1	11788	2	Y	-0-					-0-
10	15221	X	12377	-0-	-2844	-0-	400	1	11977	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

05	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	773	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4617	-0-	-693	-0-	915	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	980	1	4797	2	N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	898	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	1774	-0-	-3992	-0-	398	1	1376	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

05	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5241	-0-	-819	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5353	-0-	-568	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6213	-0-	-607	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	3			Y	-0-					26
06	2910	X	2398	-0-	-512	-0-	2310	3	88	9	Y	80	80	1			26
07	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	2259	3			Y	-0-					26
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			Y	-0-					26
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					26
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					26

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4555	-0-	-684	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4069	-0-	-941	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2311	-0-	-417	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	1074	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6131	-0-	-229	-0-	1113	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	1171	1	4755	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	1174	1	5264	2	N	-0-					-0-
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1136	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	1174	1	4565	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	5618	-0-	-3248	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5405	-0-	-1585	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4119	-0-	-2422	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	3871	-0-	-2484	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2050	-0-	-3380	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4187	-0-	-1424	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4282	-0-	-218	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4288	-0-	-145	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	883	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	854	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	883	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	883	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	854	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	883	1	3333	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3			Y	-0-					33
06	3510	X	3506	-0-	-4	-0-	3393	3	113	9	Y	103	102	1			34
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					34
08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	3			Y	-0-					34
09	3510	X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-					34
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			Y	-0-					34

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

05	5518	X	5299	-0-	-219	-0-	1267	1	3071	2	Y	-0-					-0-
							961	3									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1308	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							1839	3									
07	5766	X	4925	-0-	-841	-0-	977	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
08	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	452	1	2875	2	Y	-0-					-0-
							909	3									
09	5790	X	3975	-0-	-1815	-0-	373	1	2251	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									
10	5983	X	5373	-0-	-610	-0-	418	1	4209	2	Y	-0-					-0-
							746	3									

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

05	5394	X	5292	-0-	-102	-0-	1330	1	3018	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
06	6390	X	4783	-0-	-1607	-0-	1238	1	2093	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
07	6603	X	4869	-0-	-1734	-0-	1000	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							1156	3									
08	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	481	1	2956	2	Y	-0-					-0-
							934	3									
09	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	404	1	2442	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									
10	5301	X	4746	-0-	-555	-0-	371	1	3716	2	Y	-0-					-0-
							659	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	314	1			Y	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			Y	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1			Y	-0-					-0-
09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	1			Y	-0-					-0-
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	7327	-0-	-5290	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	4773	-0-	-7437	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	1851	-0-	-10766	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	1779	-0-	-8978	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	967	-0-	-7583	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	1926	-0-	-5390	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	412	1	138	2	N	-0-					7
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	207	1	38	2	N	-0-					7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
08	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			N	-0-					7
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					7
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	460	-0-	-377	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
06	690	N	496	-0-	-194	-0-	45	1	451	2	N	-0-					-0-
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	39	1	55	2	N	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	35	1	177	2	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8117	-0-	-749	-0-	266	1	7851	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	254	1	7775	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8329	-0-	-475	-0-	284	1	8045	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7972	-0-	-832	-0-	315	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7393	-0-	-647	-0-	305	1	7088	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7990	-0-	-349	-0-	317	1	7673	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8575	-0-	-1265	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
*10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
*10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10822	-0-	-158	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	11253	-0-	-93	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	11117	-0-	-291	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
09	11040	X	10921	-0-	-119	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11028	-0-	-380	-0-	11028	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

05	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5708	-0-	-172	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5615	-0-	-145	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

05	3379	X	1837	-0-	-1542	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2115	-0-	-1155	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

05	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8344	-0-	-429	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8062	-0-	-338	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8157	-0-	-523	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7659	-0-	-928	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7016	-0-	-1294	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6850	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					23
06	5670	X	4592	-0-	-1078	-0-	310	1	4282	2	Y	-0-	13	1			10
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	408	1	6720	2	Y	-0-	2	1			8
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	391	1	6451	2	Y	-0-					8
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	400	1	6043	2	Y	-0-					8
*10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	484	1	6166	2	Y	-0-					8

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	184	1	7110	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6506	-0-	-334	-0-	160	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6653	-0-	-415	-0-	165	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	163	1	6684	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	161	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	2120	-0-	-5165	-0-	53	1	2067	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	684	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	801	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	919	1	5459	2	N	-0-					-0-
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	877	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	864	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2345	-0-	-4041	-0-	366	1	1979	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	2145	-0-	-5171	-0-	732	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	2763	-0-	-4317	-0-	581	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	2513	-0-	-4803	-0-	528	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	1939	-0-	-5160	-0-	509	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	1899	-0-	-1371	-0-	469	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	731	-0-	-2121	-0-	179	1	552	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3481	-0-	-735	-0-	826	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3059	-0-	-1021	-0-	779	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	712	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	683	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	658	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	935	-0-	-2537	-0-	277	1	658	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	620	1	9720	2	N	-0-					-0-
06	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	585	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8910	-0-	-1351	-0-	556	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	617	1	11004	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9242	-0-	-748	-0-	517	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9708	-0-	-615	-0-	602	1	9106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5663	-0-	-103	-0-	5663	2			N	-0-					30
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					30
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					30
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					30
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					30
*10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					30
	MERCER RANCH				WELL #: 203H		RRCID -> 239846					COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH	6811	PERF. 8088 - 9981
05	8804	X	5963	-0-	-2841	-0-	449	1	5514	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	8559	-0-	-3021	-0-	396	1	8163	2	Y	-0-					-0-
07	11966	X	7910	-0-	-4056	-0-	821	1	7089	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	8633	-0-	-3333	-0-	195	1	8438	2	Y	-0-					-0-
09	11220	X	8058	-0-	-3162	-0-	284	1	7774	2	Y	-0-					-0-
*10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	269	1	9346	2	Y	-0-					-0-
	MASTERS				WELL #: 2H		RRCID -> 239849					COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH	9935	PERF. 8293 - 9864
05	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			N	-0-					1
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					1
07	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4121	2			N	-0-					1
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					1
09	4500	X	3835	-0-	-665	-0-	3835	2			N	-0-					1
10	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					1
	COURTS FEDERAL				WELL #: 1H		RRCID -> 239856					COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6875 - 10466
05	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	6423	2			N	-0-					45
06	6750	X	6259	-0-	-491	-0-	6259	2			N	-0-					45
07	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	6818	2			N	-0-					45
08	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					45
09	6390	X	6273	-0-	-117	-0-	6273	2			N	-0-					45
10	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	6471	2			N	-0-					45
	MCCUTCHIN GAS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 239900					COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8350 - 10297
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	2			N	-0-					-0-
09	1627	N	830	-0-	-797	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
	COLE TRUST STONY				WELL #: 22H		RRCID -> 239923					COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8221 - 9948
05	3255	X	2308	-0-	-947	-0-	163	1	2145	2	Y	-0-					93
06	3150	X	2355	-0-	-795	-0-	157	1	2196	2	Y	2					95
							2	9									
07	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					95
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	109	1	2983	2	Y	-0-					95
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	105	1	2321	2	Y	-0-					95
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	224	1	2723	2	Y	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					24
06	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	8014	2			N	-0-					24
07	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	8194	2			N	-0-					24
08	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	2			N	-0-					24
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7908	2			N	-0-					24
10	8618	X	7899	-0-	-719	-0-	7899	2			N	-0-					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3824	-0-	-586	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5407	-0-	-390	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	4932	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4891	-0-	-419	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9069	-0-	-386	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7964	-0-	-1186	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8834	-0-	-621	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8748	-0-	-397	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8132	-0-	-658	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

05	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4765	-0-	-381	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4443	-0-	-477	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5795	2	4	9	N	4					71
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5543	2	11	9	N	10					81
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	5657	2			N	-0-	60	1	7	5	14
08	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2			N	-0-					14
09	5670	X	3897	-0-	-1773	-0-	3897	2			N	-0-					14
10	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	5228	2			N	-0-					14

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	459	1	3537	2	Y	-0-					-0-
							1107	3									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	398	1	3258	2	Y	-0-					-0-
							2261	3									
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	395	1	3904	2	Y	-0-					-0-
							1664	3									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
09	5670	X	4840	-0-	-830	-0-	425	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							1656	3									
10	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	450	1	3891	2	Y	-0-					-0-
							690	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3451	-0-	-734	-0-	209	1	3242	2	Y	-0-					9
06	4050	X	3527	-0-	-523	-0-	201	1	3323	2	Y	3					12
							3	9									
07	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	205	1	3341	2	Y	-0-	6	1			6
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	213	1	3490	2	Y	-0-					6
09	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	206	1	2998	2	Y	-0-					6
10	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	185	1	2774	2	Y	1					7
							1	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	115	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	104	1	4146	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	109	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	106	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100	1	4330	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	1490	-0-	-3067	-0-	37	1	1453	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8003	-0-	-553	-0-	299	1	5868	2	Y	-0-					1
							1836	3									
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	265	1	4809	2	Y	-0-					1
							3336	3									
07	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	287	1	5098	2	Y	-0-					1
							2173	3									
08	8277	X	4351	-0-	-3926	-0-	385	1	3013	2	Y	-0-					1
							953	3									
09	8400	X	5776	-0-	-2624	-0-	315	1	3413	2	Y	-0-					1
							2048	3									
10	8680	X	7717	-0-	-963	-0-	333	1	6272	2	Y	-0-					1
							1112	3									

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	661	1	1405	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
06	3300	X	2158	-0-	-1142	-0-	595	1	923	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
07	3038	X	742	-0-	-2296	-0-	547	1	137	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
08	3038	X	478	-0-	-2560	-0-	478	1			Y	-0-					-0-
09	2940	X	498	-0-	-2442	-0-	498	1			Y	-0-					-0-
10	2511	X	553	-0-	-1958	-0-	553	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	3237	2	5754	3	N	-0-	1	5			-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	258	1	2853	2	N	-0-					-0-
							6118	3									
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	272	1	2959	2	N	-0-					-0-
							5496	3									
08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	499	1	3011	2	N	-0-					-0-
							5225	3									
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	391	1	2651	2	N	-0-					-0-
							5300	3									
*10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	449	1	3038	2	N	-0-					-0-
							4112	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6654	-0-	-662	-0-	2396	2	4258	3	N	-0-	2	5			-0-
06	6750	X	6593	-0-	-157	-0-	224	1	2025	2	N	-0-					-0-
							4344	3									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	237	1	2372	2	N	-0-					-0-
							4406	3									
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	418	1	2450	2	N	-0-					-0-
							4251	3									
09	6600	X	6409	-0-	-191	-0-	360	1	2017	2	N	-0-					-0-
							4032	3									
10	7006	X	6454	-0-	-552	-0-	415	1	2566	2	N	-0-					-0-
							3473	3									

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1854	-0-	-161	-0-	687	1	889	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
06	1950	X	931	-0-	-1019	-0-	353	1	341	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	610	1	793	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	466	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
10	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	555	1	987	2	Y	-0-					-0-
							175	3									

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5325	-0-	-875	-0-	335	1	4990	2	Y	-0-					5
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	383	1	4766	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	364	1	5065	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	348	1	4921	2	Y	8					17
							9	9									
09	5160	X	4464	-0-	-696	-0-	321	1	4137	2	Y	5					22
							6	9									
10	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	327	1	4406	2	Y	17					39
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	1219	1	3332	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	1154	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	1163	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	1153	1	3732	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3871	-0-	-899	-0-	1058	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	1205	1	2485	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	709	1	3635	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									
06	6360	X	5252	-0-	-1108	-0-	633	1	2727	2	Y	-0-					-0-
							1892	3									
07	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	710	1	3440	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
08	6293	X	5591	-0-	-702	-0-	867	1	3589	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
09	6000	X	5237	-0-	-763	-0-	758	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									
10	5611	X	4787	-0-	-824	-0-	723	1	3452	2	Y	-0-					-0-
							612	3									

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	1188	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	1143	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	1238	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	1249	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3432	-0-	-558	-0-	1146	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	1193	1	2558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6318	-0-	-2021	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6673	-0-	-1397	-0-	305	1	6368	2	N	-0-					-0-
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	311	1	6421	2	N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	298	1	6289	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	324	1	6372	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3528	-0-	-72	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	72	1	9299	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	8834	-0-	-916	-0-	71	1	8763	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	8996	-0-	-1079	-0-	76	1	8920	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	8802	-0-	-1273	-0-	74	1	8728	2	Y	-0-					-0-
09	9750	X	8609	-0-	-1141	-0-	70	1	8539	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8780	-0-	-582	-0-	71	1	8709	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5494	-0-	-2411	-0-	89	1	5405	2	Y	-0-					-0-
06	7650	X	3734	-0-	-3916	-0-	73	1	3661	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5518	-0-	-1178	-0-	262	1	5256	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	254	1	5915	2	Y	-0-					-0-
*10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	246	1	6265	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	223	1	3414	2	Y	1					14
							1	9									
06	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	209	1	3201	2	Y	2					16
							2	9									
07	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	200	1	3247	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
08	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	206	1	3858	2	Y	1					9
							1	9									
09	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	199	1	3634	2	Y	-0-					9
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	211	1	3532	2	Y	2					11
							2	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	362	1	4172	2	Y	-0-					5
							1305	3									
06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	331	1	3172	2	Y	-0-					5
							2200	3									
07	6386	X	5807	-0-	-579	-0-	344	1	3830	2	Y	-0-					5
							1633	3									
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	592	1	4971	2	Y	-0-					5
							1572	3									
09	6180	X	6071	-0-	-109	-0-	363	1	3567	2	Y	-0-					5
							2141	3									
10	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	331	1	4217	2	Y	-0-					5
							748	3									

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

05	7099	X	6966	-0-	-133	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6594	-0-	-156	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6739	-0-	-236	-0-	6739	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7809	-0-	-685	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6969	-0-	-1525	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2184	-0-	-1598	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4393	-0-	-527	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3837	-0-	-1247	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	383	-0-	-4117	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	2057	-0-	-2593	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
*10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	564	1	4355	2	Y	-0-			-0-
							1362	3							
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	518	1	3424	2	Y	-0-			-0-
							2376	3							
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	563	1	4154	2	Y	-0-			-0-
							1771	3							
08	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	669	1	3608	2	Y	-0-			-0-
							1141	3							
09	6330	X	5257	-0-	-1073	-0-	565	1	2932	2	Y	-0-			-0-
							1760	3							
10	6541	X	5441	-0-	-1100	-0-	602	1	4110	2	Y	-0-			-0-
							729	3							

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
08	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
10	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	2			N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

05	14B2 EXT		137	-0-	137	382	137	3			N	-0-			-0-
06	421	X	39	-0-	-382	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-			-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5464	-0-	-178	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	5965	-0-	-2157	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	3260	-0-	-4862	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6446	-0-	-1414	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7793	-0-	-329	-0-	7793	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5870	-0-	-100	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5114	-0-	-1117	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1525					N	-0-					-0-
06	1525	X	-0-	-0-	-1525	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

05	5208	X	4351	-0-	-857	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3993	-0-	-387	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1207	-0-	-1459	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	888	-0-	-1778	-0-	888	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7941	-0-	-460	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7706	-0-	-695	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7743	-0-	-565	-0-	7743	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

05	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	3			N	-0-					46
06	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3073	3			N	-0-					46
07	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2791	3			N	-0-					46
08	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	2633	3	62	9	N	56					102
09	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					102
10	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					102

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

05	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3894	-0-	-816	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

05	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3410	-0-	-730	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3640	-0-	-638	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

05	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4221	-0-	-759	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4636	-0-	-134	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

05	1457	X	963	-0-	-494	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	323	-0-	-638	-0-	323	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

05	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	629	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	590	1	5322	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	515	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5800	-0-	-431	-0-	472	1	5328	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5837	-0-	-193	-0-	509	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2013	-0-	-4094	-0-	178	1	1835	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

05	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	332	1	6288	2	Y	45	50	1			47
							50	9									
06	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	283	1	5944	2	Y	34	62	1			19
							37	9									
07	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	286	1	6007	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
08	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	270	1	5738	2	Y	22					36
							24	9									
09	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	262	1	5446	2	Y	32					68
							35	9									
10	6665	X	5930	-0-	-735	-0-	254	1	5655	2	Y	19	53	1			34
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	323	1	6250	2	Y	17	20	1			22
							19	9									
06	6720	X	6413	-0-	-307	-0-	296	1	6104	2	Y	12	24	1			10
							13	9									
07	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	299	1	6251	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
08	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	288	1	5978	2	Y	18					28
							20	9									
09	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	280	1	5672	2	Y	25					53
							28	9									
10	6634	X	5995	-0-	-639	-0-	253	1	5722	2	Y	18	41	1			30
							20	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

05	8184	X	6503	-0-	-1681	-0-	880	1	4283	2	Y	-0-					-0-
							1340	3									
06	8130	X	7328	-0-	-802	-0-	887	1	3803	2	Y	-0-					-0-
							2638	3									
07	7347	X	6061	-0-	-1286	-0-	924	1	3602	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
08	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	1085	1	4479	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
09	7320	X	6526	-0-	-794	-0-	947	1	3486	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									
10	7564	X	4955	-0-	-2609	-0-	873	1	3467	2	Y	-0-					-0-
							615	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

05	13299	X	11786	-0-	-1513	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	13238	-0-	-232	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13645	-0-	-274	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12525	-0-	-1394	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12043	-0-	-1187	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12509	-0-	-1162	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

05	6882	X	6854	-0-	-28	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6569	-0-	-271	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6480	-0-	-588	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11942	-0-	-117	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12240	-0-	-98	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12042	-0-	-296	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11369	-0-	-571	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11985	-0-	-353	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

05	3596	X	148	-0-	-3448	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	2	-0-	-1918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	56	-0-	-1463	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	326	-0-	-1193	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

05	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1199	-0-	-1808	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

05	7099	X	5366	-0-	-1733	-0-	5366	3			Y	-0-					157
06	5940	X	5253	-0-	-687	-0-	5253	3			Y	-0-					157
07	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	3			Y	-0-					157
08	5363	X	5149	-0-	-214	-0-	5149	3			Y	-0-					157
09	5250	X	4966	-0-	-284	-0-	4966	3			Y	-0-					157
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			Y	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4076	-0-	-154	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2489	-0-	-1621	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2871	-0-	-1345	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3096	-0-	-444	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	2886	-0-	-2756	-0-	193	1	2672	2	Y	19					66
							21	9									
06	4500	X	2603	-0-	-1897	-0-	196	1	2401	2	Y	5	42	1			29
							6	9									
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	198	1	3702	2	Y	8	5	1			32
							9	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	296	1	5945	2	Y	3					35
							3	9									
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	358	1	5891	2	Y	-0-					35
*10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	380	1	5805	2	Y	7	22	1			20
							8	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

05	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	3			N	-0-					-0-
06	4507	X	3728	-0-	-779	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

05	4433	X	3960	-0-	-473	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3727	-0-	-503	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

05	8401	X	7029	-0-	-1372	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	5595	-0-	-2145	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6887	-0-	-770	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6413	-0-	-903	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6872	-0-	-165	-0-	6872	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

05	6882	X	6653	-0-	-229	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5902	-0-	-548	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6010	-0-	-748	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	379	-0-	-892	-0-	379	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			1

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	769	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4910	-0-	-190	-0-	838	1	4072	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4397	-0-	-873	-0-	744	1	3653	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	738	1	4467	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4375	-0-	-695	-0-	716	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	741	1	2682	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11628	-0-	-1702	-0-	11628	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	10978	-0-	-1292	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	11677	-0-	-1002	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	3			N	-0-					-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-					-0-
*10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4889	-0-	-629	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4417	-0-	-923	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4246	-0-	-1272	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3725	-0-	-1173	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	702	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	695	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	681	1	7962	2	N	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	438	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	378	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3217	-0-	-1712	-0-	133	1	3084	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

05	8711	X	7485	-0-	-1226	-0-	7452	2	33	9	N	30					112
06	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	7208	2	31	9	N	28					140
07	8432	X	7303	-0-	-1129	-0-	7286	2	17	9	N	15					155
08	7688	X	7276	-0-	-412	-0-	7257	2	19	9	N	17					172
09	7230	X	7000	-0-	-230	-0-	6971	2	29	9	N	26	181	1			17
10	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7083	2	14	9	N	13					30

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

05	1426	X	235	-0-	-1191	-0-	9	1	226	2	N	-0-					15
06	990	X	131	-0-	-859	-0-	5	1	126	2	N	-0-					15
07	713	X	26	-0-	-687	-0-	3	1	23	2	N	-0-	2	1			13
08	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					13
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	2	N	1					14
							1	9									
*10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	233	1	7309	2	N	8	1	8			21
							9	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	202	1	6732	2	N	-0-					19
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	205	1	6146	2	N	1					20
							1	9									
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6293	2	N	1	7	1			14
							1	9									
08	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	210	1	6071	2	N	-0-					14
09	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					14
10	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	159	1	5952	2	N	-0-					14

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

05	5921	X	4162	-0-	-1759	-0-	642	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	4194	-0-	-636	-0-	737	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2197	-0-	-1957	-0-	253	1	1944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	164	1	5472	2	N	-0-					56
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	174	1	5573	2	N	1					57
							1	9									
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	193	1	5809	2	N	1	25	1			33
							1	9									
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	195	1	5700	2	N	-0-					33
09	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	185	1	5297	2	N	-0-					33
10	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	140	1	5033	2	N	-0-					33

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5323	-0-	-1187	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3185	-0-	-3115	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1808	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	1740	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	1808	1	255	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1692	-0-	-1687	-0-	1692	1			N	-0-					-0-
09	3270	X	1750	-0-	-1520	-0-	1750	1			N	-0-					-0-
10	3379	X	710	-0-	-2669	-0-	703	1	7	9	N	6	6	8			-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5062	-0-	-239	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	1377	-0-	-1382	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3656	-0-	656	980	3656	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3850	-0-	750	1730	3850	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
06	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	164	-0-	-1324	-0-	164	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1966	-0-	-1258	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	881	-0-	-2343	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	714	-0-	-2406	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3701	-0-	-649	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3684	-0-	-594	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8280	-0-	-741	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7909	-0-	-821	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8218	-0-	-245	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7355	-0-	-745	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	8090	-0-	-187	-0-	8090	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	863	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	835	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	863	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	863	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	835	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	863	1	2544	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15121	-0-	-2084	-0-	883	1	14238	2	N	-0-					-0-
06	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	867	1	17818	2	N	-0-					-0-
07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	933	1	18491	2	N	-0-					-0-
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1030	1	19499	2	N	-0-					-0-
09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	997	1	18506	2	N	-0-					-0-
*10	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1030	1	18207	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3826	-0-	-1064	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3540	-0-	-1513	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	845	1	7587	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	794	1	8293	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8925	-0-	-685	-0-	817	1	8108	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9082	-0-	-528	-0-	770	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	772	1	8211	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7987	-0-	-1406	-0-	848	1	7139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	317	1	5864	2	Y	10	20	1			15
							11	9									
06	6150	X	5285	-0-	-865	-0-	256	1	5026	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
07	6448	X	5369	-0-	-1079	-0-	237	1	5113	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	224	1	4840	2	Y	5					13
							6	9									
09	6240	X	4924	-0-	-1316	-0-	218	1	4697	2	Y	8					21
							9	9									
10	6200	X	5212	-0-	-988	-0-	219	1	4983	2	Y	9	15	1			15
							10	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	387	1	7582	2	Y	12	20	1			17
							13	9									
06	7530	X	7395	-0-	-135	-0-	346	1	7037	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
07	8122	X	5881	-0-	-2241	-0-	319	1	5525	2	Y	34	33	1			13
							37	9									
08	8122	X	5760	-0-	-2362	-0-	267	1	5482	2	Y	10					23
							11	9									
09	7860	X	5122	-0-	-2738	-0-	260	1	4843	2	Y	17					40
							19	9									
10	7967	X	5911	-0-	-2056	-0-	251	1	5640	2	Y	18	30	1			28
							20	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	279	1	5983	2	N	-0-					10
06	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	270	1	5786	2	N	1					11
							1	9									
07	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	279	1	5929	2	N	-0-	2	1	9	5	-0-
08	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	279	1	5647	2	N	1					1
							1	9									
09	6240	X	5128	-0-	-1112	-0-	200	1	4928	2	N	-0-					1
10	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	279	1	5913	2	N	1	1	8			1
							1	9									

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7244	-0-	-227	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6797	-0-	-550	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6748	-0-	-506	-0-	6748	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4818	-0-	-462	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	3			Y	-0-					17
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3511	3			Y	-0-					17
07	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	3			Y	-0-					17
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			Y	-0-					17
09	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	3196	3			Y	-0-					17
10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	3			Y	-0-					17

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
*10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8729	-0-	-13	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8425	-0-	-35	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8266	-0-	-194	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8266	-0-	-476	-0-	8266	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	435	1	7814	2	N	-0-					-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	410	1	8105	2	N	-0-					-0-
07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	381	1	10890	2	N	-0-					-0-
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	289	1	9232	2	N	-0-					-0-
09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	280	1	9671	2	N	-0-					-0-
*10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	289	1	9766	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13045	-0-	-440	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12496	-0-	-554	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12771	-0-	-404	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	12857	-0-	-256	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	12469	-0-	-161	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12592	-0-	-459	-0-	12592	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

05	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

05	8804	X	6812	-0-	-1992	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	6778	-0-	-1742	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	6503	-0-	-2301	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
*10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

05	4557	X	4060	-0-	-497	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
*10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	188	1	93	3	Y	-0-					4
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	312	1	450	3	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	557	1	321	3	Y	-0-					4
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	522	1	495	3	Y	-0-					4
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	506	1	507	3	Y	-0-					4
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	1	162	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

05	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4656	-0-	-954	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

05	5146	X	4059	-0-	-1087	-0-	675	1	3384	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	564	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	678	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	695	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	674	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	698	1	3479	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

05	9703	X	7869	-0-	-1834	-0-	404	1	7465	2	N	-0-					-0-
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	510	1	8554	2	N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	562	1	8765	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	555	1	9117	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	530	1	8314	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9076	-0-	-286	-0-	497	1	8579	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	279	1	4441	2	N	-0-					6
06	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	270	1	4351	2	N	-0-					6
07	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	279	1	4559	2	N	-0-	6	5			-0-
08	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	279	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	183	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	279	1	4188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	606	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	571	1	6289	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6696	-0-	-1643	-0-	573	1	6123	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6819	-0-	-1520	-0-	551	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6574	-0-	-1496	-0-	495	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6738	-0-	-764	-0-	149	1	6589	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					40
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					40
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					40
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40
09	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	3077	2			N	-0-					40
10	3596	X	2065	-0-	-1531	-0-	2065	2			N	-0-					40

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	6903	-0-	-2738	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8001	-0-	-429	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
*10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5894	-0-	-771	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5539	-0-	-701	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

05	8060	X	3415	-0-	-4645	-0-	199	1	3000	2	N	196	256	1			20
							216	9									
06	10350	X	6907	-0-	-3443	-0-	469	1	6438	2	N	-0-					20
07	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14552	2	14	9	N	13					33
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14202	2	9	9	N	8					41
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13849	2	37	9	N	34					75
10	14384	X	14299	-0-	-85	-0-	14288	2	11	9	N	10					85

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	3			Y	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5757	-0-	-846	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6021	-0-	-551	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5737	-0-	-683	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					102
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	231	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	214	1	9868	2	N	-0-					-0-
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	230	1	10873	2	N	-0-					-0-
08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	248	1	11205	2	N	-0-					-0-
09	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	240	1	10576	2	N	-0-					-0-
*10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	247	1	10635	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7793	-0-	-298	-0-	863	1	6930	2	N	-0-					-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	835	1	7023	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7203	-0-	-299	-0-	863	1	6340	2	N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	863	1	6989	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	835	1	5985	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6388	-0-	-1734	-0-	863	1	5525	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5458	-0-	-1641	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5897	-0-	-830	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5973	-0-	-506	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5812	-0-	-458	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	4015	3			Y	-0-					63
06	4140	X	3815	-0-	-325	-0-	3815	3			Y	-0-					63
07	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	3			Y	-0-					63
08	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	3885	3			Y	-0-					63
09	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	3727	3			Y	-0-					63
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	3			Y	-0-					63

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	792	1	2326	3	Y	-0-					26
06	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	669	1	2470	3	Y	-0-					26
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	896	1	3199	3	Y	-0-					26
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	868	1	3391	3	Y	-0-					26
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	840	1	4636	3	Y	-0-					26
*10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	865	1	4789	3	Y	19	32	1	5	5	8
							21	9									

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1802	-0-	-771	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1938	-0-	-790	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	675	-0-	-751	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	650	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							1612	3									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	519	1	3491	2	Y	-0-					-0-
							2422	3									
07	7409	X	6139	-0-	-1270	-0-	551	1	3918	2	Y	-0-					-0-
							1670	3									
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	694	1	4049	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									
09	7170	X	5788	-0-	-1382	-0-	563	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							1960	3									
10	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	630	1	5107	2	Y	-0-					-0-
							906	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1075	1	10253	2	N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1230	1	9850	2	N	-0-					-0-
07	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	1399	1	9912	2	N	-0-					-0-
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1412	1	10038	2	N	-0-					-0-
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1400	1	10038	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	3989	-0-	-4443	-0-	617	1	3372	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					46
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					46
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					46
08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	4613	3	62	9	N	56					102
09	5100	X	4518	-0-	-582	-0-	4518	3			N	-0-					102
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	4434	3			N	-0-					102

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			Y	-0-					35
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					35
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					35
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					35
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					35
*10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	239	1	3281	2	Y	18					49
							20	9									
06	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	230	1	3254	2	Y	9	33	1			25
							10	9									
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	257	1	3294	2	Y	13	4	1			34
							14	9									
08	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	278	1	3515	2	Y	9					43
							10	9									
09	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	258	1	3411	2	Y	5					48
							6	9									
*10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	274	1	3444	2	Y	17	32	1			33
							19	9									

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4426	-0-	-410	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	7098	3			Y	-0-					23
06	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3			Y	-0-					23
07	7688	X	7050	-0-	-638	-0-	7050	3			Y	-0-					23
08	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	3			Y	-0-					23
09	7230	X	7116	-0-	-114	-0-	7116	3			Y	-0-					23
*10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					23

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3260	-0-	260	397	3260	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2940	-0-	-160	237	2940	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2323	-0-	-591	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	342	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4272	-0-	-738	-0-	318	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	327	1	3986	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	344	1	4058	2	N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	378	1	4438	2	N	-0-					-0-
*10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	377	1	4426	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
*10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6452	-0-	-388	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6169	-0-	-558	-0-	6169	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

05	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6139	-0-	-123	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5966	-0-	-296	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

05	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3240	-0-	-1440	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2992	-0-	-1844	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

05	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5599	-0-	-229	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

05	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3597	-0-	-681	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	3676	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

05	5518	X	4990	-0-	-528	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4723	-0-	-617	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5162	-0-	-15	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	3564	-0-	-2046	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5191	-0-	-606	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
*10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

05	6076	X	4750	-0-	-1326	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	2578	-0-	-3242	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	2710	-0-	-3180	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
*10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	145	-0-	-1205	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

05	4495	X	3526	-0-	-969	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3331	-0-	-1019	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11323	-0-	-227	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11005	-0-	-930	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10516	-0-	-1915	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10559	-0-	-1872	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

05	11594	X	11556	-0-	-38	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10373	-0-	-973	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10254	-0-	-1309	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10164	-0-	-1026	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10451	-0-	-1112	-0-	10451	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

05	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

05	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4493	-0-	-187	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

05	4402	X	1986	-0-	-2416	-0-	350	1	589	2	N	-0-	1	5			-0-
							1047	3									
06	4440	X	28	-0-	-4412	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	4050	X	206	-0-	-3844	-0-	206	1			N	-0-					-0-
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	592	1	2234	2	N	-0-					-0-
							3025	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	1	8	9	N	7	7	8			-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

05	4433	X	2001	-0-	-2432	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1102	-0-	-2558	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
*10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

05	6386	X	4290	-0-	-2096	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
*10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

05	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			Y	-0-					39
06	7290	X	7150	-0-	-140	-0-	7150	3			Y	-0-					39
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7262	3			Y	-0-					39
08	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	3			Y	-0-					39
09	7140	X	6814	-0-	-326	-0-	6814	3			Y	-0-					39
10	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	7067	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

05	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

05	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	358	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	333	1	3495	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	348	1	3586	2	N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	341	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3825	-0-	-15	-0-	340	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	380	1	3320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3056	-0-	-2617	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4901	-0-	-559	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4841	-0-	-677	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	1615	-0-	-3438	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10663	-0-	-373	-0-	80	1	10583	2	Y	-0-					-0-
06	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	80	1	10042	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	10347	-0-	-1216	-0-	86	1	10261	2	Y	-0-					-0-
08	11563	X	10100	-0-	-1463	-0-	84	1	10016	2	Y	-0-					-0-
09	11130	X	9691	-0-	-1439	-0-	80	1	9611	2	Y	-0-					-0-
10	10664	X	9729	-0-	-935	-0-	81	1	9618	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	1677	-0-	-5918	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	4342	-0-	-1748	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4426	-0-	-1030	-0-	4426	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	564	1	8867	2	Y	-0-					60
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	475	1	8389	2	Y	14					74
							15	9									
07	9083	X	7583	-0-	-1500	-0-	421	1	7162	2	Y	-0-					74
08	9424	X	7741	-0-	-1683	-0-	402	1	7339	2	Y	-0-					74
09	9120	X	7268	-0-	-1852	-0-	389	1	6879	2	Y	-0-					74
10	9424	X	7267	-0-	-2157	-0-	417	1	6849	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	27	-0-	-4406	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	319	1	4561	2	N	-0-					88
06	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	87	1	4035	2	N	-0-					88
07	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	87	1	4260	2	N	-0-					88
08	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	87	1	4040	2	N	-0-					88
09	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	84	1	3590	2	N	-0-					88
10	4867	X	3542	-0-	-1325	-0-	84	1	3457	2	N	1	1	8			88
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7308	-0-	-3462	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	8268	-0-	-2861	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	8293	-0-	-2588	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	8707	-0-	-683	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8582	-0-	-749	-0-	8582	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6497	-0-	-199	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5919	-0-	-621	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5235	-0-	-1305	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	2005	-0-	-4505	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	9028	-0-	-332	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8249	-0-	-1423	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8775	-0-	-1517	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7435	-0-	-2525	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	8073	-0-	-2219	-0-	8073	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5357	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	254	-0-	-3032	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			18
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-			18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	439	1	3011	2	N	-0-			-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	344	1	5127	2	N	-0-			-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	321	1	5065	2	N	-0-			-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	320	1	4413	2	N	-0-			-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	305	1	3437	2	N	-0-			-0-
*10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	186	1	2496	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1208	1	5457	2	N	-0-			-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1169	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1208	1	5282	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	1208	1	5239	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	6146	-0-	-304	-0-	1169	1	4977	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	1208	1	4984	2	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

05	10695	X	10162	-0-	-533	-0-	10162	3			N	-0-			-0-
06	10350	X	9444	-0-	-906	-0-	9444	3			N	-0-			-0-
07	10261	X	9604	-0-	-657	-0-	9604	3			N	-0-			-0-
08	10230	X	9631	-0-	-599	-0-	9631	3			N	-0-			-0-
09	9840	X	9296	-0-	-544	-0-	9296	3			N	-0-			-0-
10	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	9342	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

05	8773	X	6960	-0-	-1813	-0-	6960	3			N	-0-			-0-
06	8490	X	4148	-0-	-4342	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-			-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	3			N	-0-			-0-
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-			-0-
10	7936	X	7157	-0-	-779	-0-	7157	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6928	-0-	-140	-0-	6928	2			N	-0-					98
06	7260	X	6888	-0-	-372	-0-	6888	2			N	-0-					98
07	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	6691	2			N	-0-					98
08	7502	X	6464	-0-	-1038	-0-	6464	2			N	-0-					98
09	6900	X	6780	-0-	-120	-0-	6780	2			N	-0-					98
10	7130	X	6122	-0-	-1008	-0-	6122	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	804	1	1699	3	Y	-0-					44
06	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	802	1	1529	3	Y	-0-					44
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	727	1	2060	3	Y	-0-					44
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	786	1	1838	3	Y	-0-					44
09	2430	X	2001	-0-	-429	-0-	760	1	1241	3	Y	-0-					44
*10	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	783	1	1641	3	Y	-0-	37	1	3	5	4

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	808	-0-	-1562	-0-	214	1	594	2	N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	591	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	569	1	6369	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	591	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2269	-0-	-4489	-0-	213	1	2056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1624	1	4415	2	N	7					36
							8	9									
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1639	1	4188	2	N	12					48
							13	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1558	1	4191	2	N	50	41	1			57
							55	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1588	1	4492	2	N	5					62
							6	9									
09	5850	X	5485	-0-	-365	-0-	1527	1	3927	2	N	28					90
							31	9									
10	6045	X	5352	-0-	-693	-0-	1205	1	4129	2	N	16	4	8			102
							18	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1571	-0-	-1777	-0-	439	1	1130	2	N	2					44
							2	9									
06	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	434	1	1572	2	N	-0-					44
07	2418	X	1875	-0-	-543	-0-	495	1	1380	2	N	-0-	25	1			19
08	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	493	1	1337	2	N	-0-					19
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	492	1	2779	2	N	-0-					19
*10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	864	1	1637	2	N	16					35
							18	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	673	1	5578	2	Y	-0-					-0-
							1745	3									
06	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	598	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							3400	3									
07	9672	X	9181	-0-	-491	-0-	631	1	5995	2	Y	-0-					-0-
							2555	3									
08	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	834	1	6142	2	Y	-0-					-0-
							1942	3									
09	8910	X	8502	-0-	-408	-0-	704	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							2925	3									
*10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	693	1	7354	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1083	-0-	-653	-0-	535	1	417	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
06	3000	N	3188	-0-	188	188	465	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
07	2522	N	2334	-0-	-188	-0-	455	1	1317	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	481	1	1288	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
09	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	441	1	878	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
10	2511	X	1842	-0-	-669	-0-	469	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

05	8897	X	7733	-0-	-1164	-0-	7730	2	3	9	N	3					140
06	8610	X	8167	-0-	-443	-0-	8166	2	1	9	N	1	46	1			95
07	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	8021	2			N	-0-					95
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					95
09	8160	X	7854	-0-	-306	-0-	7854	2			N	-0-					95
10	8432	X	7111	-0-	-1321	-0-	7111	2			N	-0-					95

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

05	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3338	-0-	-568	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	754	-0-	-656	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

05	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

05	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5555	-0-	-385	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5562	-0-	-545	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

05	2573	N	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
	FERGUSON FOUNDATION				WELL #: 6H	RRCID -> 248787					COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8504 - 11310		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
	CLEMENTS				WELL #: 11H	RRCID -> 248799					COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7112 - 8390		
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
	LITTLE BUDDY				WELL #: 3H	RRCID -> 248800					COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 7632 - 11891		
05	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3271	-0-	-1109	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1233	-0-	-3293	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	1726	-0-	-3234	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	759	-0-	-4041	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2375	-0-	-2585	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
	CLEMENTS				WELL #: 12H	RRCID -> 248801					COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7032 - 8589		
05	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
	THELMA LOUISE				WELL #: 4H	RRCID -> 248802					COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 9472 - 11850		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FERGUSON FOUNDATION				WELL #: 9H	RRCID -> 248807					COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8520 - 11210		
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
*10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	222	1	3515	2	Y	-0-					11
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	223	1	3536	2	Y	1					12
							1	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	242	1	3925	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	244	1	4039	2	Y	1					6
							1	9									
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	Y	-0-					6
10	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	229	1	3604	2	Y	2					8
							2	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7626	-0-	-1550	-0-	41	1	5778	2	Y	-0-					18
							1807	3									
06	8520	X	6985	-0-	-1535	-0-	4124	2	2861	3	Y	-0-					18
07	8866	X	155	-0-	-8711	-0-	109	2	46	3	Y	-0-					18
08	8866	X	39	-0-	-8827	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					18
							7	3									
09	8580	X	610	-0-	-7970	-0-	122	1	305	2	Y	-0-					18
							183	3									
10	7626	X	731	-0-	-6895	-0-	136	1	505	2	Y	-0-					18
							90	3									

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6214	-0-	-358	-0-	342	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							1399	3									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	315	1	3482	2	Y	-0-					-0-
							2415	3									
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	330	1	4294	2	Y	-0-					-0-
							1830	3									
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	516	1	4379	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	250	1	3432	2	Y	-0-					-0-
							2060	3									
*10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	231	1	4811	2	Y	-0-					-0-
							853	3									

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5716	-0-	-856	-0-	237	1	4173	2	Y	-0-					-0-
							1306	3									
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	227	1	3288	2	Y	-0-					-0-
							2281	3									
07	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	224	1	3845	2	Y	-0-					-0-
							1639	3									
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	409	1	4197	2	Y	-0-					-0-
							1327	3									
09	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	202	1	3358	2	Y	-0-					-0-
							2016	3									
10	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	169	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							759	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	12589	-0-	-90	-0-	1056	1	11496	2	N	34					140
							37	9									
06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1194	1	11128	2	N	38					178
							42	9									
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1091	1	11945	2	N	27					205
							30	9									
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	1083	1	11789	2	N	42	185	1			62
							46	9									
09	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1116	1	11466	2	N	46					108
							51	9									
10	13051	X	11866	-0-	-1185	-0-	1303	1	10533	2	N	27					135
							30	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	894	1	5687	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	816	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	853	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6160	-0-	-567	-0-	906	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	858	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2231	-0-	-4372	-0-	315	1	1916	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	366	1	6049	2	Y	1					13
							1	9									
06	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	367	1	5818	2	Y	3					16
							3	9									
07	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	375	1	6049	2	Y	-0-	10	1			6
08	7285	X	6682	-0-	-603	-0-	375	1	6306	2	Y	1					7
							1	9									
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	363	1	6493	2	Y	-0-					7
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	372	1	6184	2	Y	1					8
							1	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5200	-0-	-473	-0-	1498	1	3700	2	Y	2					50
							2	9									
06	5430	X	3821	-0-	-1609	-0-	458	1	3349	2	Y	13					63
							14	9									
07	5611	X	3868	-0-	-1743	-0-	479	1	3389	2	Y	-0-	36	1	5	5	22
08	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	484	1	3509	2	Y	-0-					22
09	5130	X	3773	-0-	-1357	-0-	466	1	3305	2	Y	2					24
							2	9									
10	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	408	1	3135	2	Y	2					26
							2	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	94	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	101	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	103	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	96	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1416	-0-	-2676	-0-	35	1	1381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

05	7502	X	7213	-0-	-289	-0-	824 1 9	1	6388	2	Y	1					117
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	790 8	1 9	5931	2	Y	7					124
07	7502	X	6954	-0-	-548	-0-	827 2	1 9	6125	2	Y	2	60	1	5	5	61
08	7347	X	6473	-0-	-874	-0-	836 1	1 9	5636	2	Y	1					62
09	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	803	1	5522	2	Y	-0-					62
10	7223	X	6292	-0-	-931	-0-	699 1	1 9	5592	2	Y	1	1	8			62

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

05	5332	X	4844	-0-	-488	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4716	-0-	-616	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4702	-0-	-38	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

05	7626	X	6610	-0-	-1016	-0-	316	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	305	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6669	-0-	-89	-0-	177	1	6492	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	323	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6013	-0-	-527	-0-	312	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6101	-0-	-564	-0-	323	1	5778	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

05	6758	X	6592	-0-	-166	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6293	-0-	-187	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6384	-0-	-281	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6171	-0-	-219	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	6341	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4365	-0-	-795	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4150	-0-	-810	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3683	-0-	-1308	-0-	815	1	2868	2	N	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	794	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	795	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	786	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	761	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	795	1	3854	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	10307	-0-	-3612	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
06	13470	X	11118	-0-	-2352	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11612	-0-	-1346	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	10954	-0-	-1663	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10214	-0-	-1936	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	11383	-0-	-242	-0-	11383	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6214	-0-	-203	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5747	-0-	-463	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5565	-0-	-705	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5617	-0-	-583	-0-	5617	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	221	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3885	-0-	-615	-0-	209	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	108	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	196	1	3885	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	190	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	196	1	3884	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3802	-0-	-188	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4699	-0-	-2338	-0-	289	1	4410	2	N	-0-					2
06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	387	1	6739	2	N	-0-	2	5			-0-
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	235	1	6363	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	302	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6138	-0-	-1002	-0-	229	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6279	-0-	-1099	-0-	246	1	6033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

05	9672	X	9311	-0-	-361	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8971	-0-	-359	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9097	-0-	-544	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8643	-0-	-477	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8890	-0-	-410	-0-	8890	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

05	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2959	-0-	-1598	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

05	3007	X	557	-0-	-2450	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	378	-0-	-2532	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	338	-0-	-2669	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	620	X	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	540	X	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	558	X	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

05	4743	X	2883	-0-	-1860	-0-	1263	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1264	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3450	-0-	-921	-0-	1316	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3399	-0-	-972	-0-	1251	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	1257	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1886	-0-	-1555	-0-	1241	1	645	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7420	-0-	-680	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7622	-0-	-748	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6951	-0-	-1419	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6342	-0-	-1578	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6677	-0-	-1507	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

05	8122	X	6300	-0-	-1822	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6931	-0-	-839	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7732	-0-	-111	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7311	-0-	-191	-0-	7311	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	340	1	4516	2	N	-0-					1
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	327	1	4537	2	N	-0-	1	5			-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	181	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	250	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	180	1	4503	2	N	-0-					-0-
*10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	177	1	4346	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

05	7533	X	6593	-0-	-940	-0-	449	1	6144	2	N	-0-					1
06	7170	X	6702	-0-	-468	-0-	447	1	6255	2	N	-0-	1	5			-0-
07	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	244	1	6573	2	N	-0-					-0-
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	314	1	6707	2	N	-0-					-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	239	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6340	-0-	-573	-0-	249	1	6091	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

05	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	396	1	5314	2	N	-0-					1
06	6090	X	5800	-0-	-290	-0-	377	1	5423	2	N	-0-	1	5			-0-
07	6355	X	5291	-0-	-1064	-0-	200	1	5091	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5182	-0-	-968	-0-	186	1	4996	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5160	-0-	-823	-0-	192	1	4967	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6401	-0-	-481	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	4859	-0-	-1951	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5579	-0-	-1241	-0-	5579	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3487	-0-	-1752	-0-	761	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	726	1	3507	2	N	-0-					-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	780	1	4143	2	N	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	791	1	3984	2	N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	766	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	800	1	3673	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5903	-0-	-817	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6305	-0-	-236	-0-	863	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	835	1	5163	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	863	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	863	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5844	-0-	-246	-0-	835	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	863	1	5267	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4913	-0-	-877	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4732	-0-	-368	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6626	-0-	-1372	-0-	6626	3			Y	-0-					-0-
06	8160	X	5309	-0-	-2851	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	6846	-0-	-1121	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	6823	-0-	-1144	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6752	-0-	-328	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6521	-0-	-330	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5350	-0-	-80	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5078	-0-	-292	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4406	-0-	-647	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3933	-0-	-807	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3302	-0-	-718	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	2939	-0-	-1215	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9052	-0-	-372	-0-	9052	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8961	-0-	-159	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8326	-0-	-644	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8054	-0-	-1215	-0-	8054	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4552	-0-	-1214	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4847	-0-	-583	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6667	-0-	-1176	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					27
06	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	1344	2			N	-0-					27
07	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	2010	2			N	-0-					27
08	2480	X	1830	-0-	-650	-0-	1830	2			N	-0-					27
09	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					27
*10	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	2068	2			N	-0-					27

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1138	1	6934	2	N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1119	1	7284	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	1214	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6423	-0-	-1513	-0-	1269	1	5154	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	1248	1	5608	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7905	-0-	-31	-0-	1245	1	6660	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	1107	1	4210	2	Y	10	21	1			66
							11	9									
06	5490	X	5039	-0-	-451	-0-	1151	1	3864	2	Y	22	20	1			68
							24	9									
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1124	1	3823	2	Y	7					75
							8	9									
08	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	1139	1	3741	2	Y	-0-					75
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	1102	1	3726	2	Y	12	57	1			30
							13	9									
10	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	1139	1	3977	2	Y	16	27	1			19
							18	9									

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					56
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	740	1	2323	2	N	2					58
							2	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					58
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	89	-0-	-2019	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
*10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			Y	-0-					19
06	11490	X	10446	-0-	-1044	-0-	10446	2			Y	-0-					19
07	11563	X	10216	-0-	-1347	-0-	10216	2			Y	-0-					19
08	11160	X	10185	-0-	-975	-0-	10185	2			Y	-0-					19
09	10650	X	9929	-0-	-721	-0-	9929	2			Y	-0-					19
*10	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

05	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	494	1	7791	2	Y	-0-					-0-
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	470	1	7848	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8190	-0-	-56	-0-	428	1	7762	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7996	-0-	-281	-0-	422	1	7574	2	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7455	-0-	-855	-0-	407	1	7048	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7311	-0-	-1276	-0-	417	1	6894	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

05	7409	X	7148	-0-	-261	-0-	413	1	6735	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	375	1	6443	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	373	1	6431	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	365	1	6077	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6070	-0-	-860	-0-	358	1	5712	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	364	1	6036	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7124	-0-	-3013	-0-	373	1	6751	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	8367	-0-	-1443	-0-	473	1	7894	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8307	-0-	-1830	-0-	468	1	7839	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	463	1	7802	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	445	1	7036	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	453	1	7650	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	504	1	8151	2	Y	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	420	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	477	1	7779	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8017	-0-	-632	-0-	478	1	7539	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	442	1	7085	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	7935	-0-	-838	-0-	422	1	7513	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	55	1	7624	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6583	-0-	-1337	-0-	53	1	6530	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7847	-0-	-275	-0-	56	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7594	-0-	-94	-0-	61	1	7533	2	N	-0-					-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	60	1	7443	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7723	-0-	-120	-0-	64	1	7659	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8306	-0-	-777	-0-	55	1	8251	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7889	-0-	-901	-0-	53	1	7836	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7434	-0-	-1556	-0-	57	1	7377	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7758	-0-	-674	-0-	63	1	7695	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	61	1	7390	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7479	-0-	-829	-0-	62	1	7417	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	55	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6250	-0-	-80	-0-	53	1	6197	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4581	-0-	-1960	-0-	52	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	52	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5442	-0-	-978	-0-	50	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	48	1	5572	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6507	-0-	-406	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6247	-0-	-353	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	5446	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3521	-0-	-819	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2324	-0-	-166	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4159	-0-	-1793	-0-	389	1	3770	3	Y	-0-					29
06	6450	X	3944	-0-	-2506	-0-	345	1	3599	3	Y	-0-					29
07	5890	X	4346	-0-	-1544	-0-	333	1	4013	3	Y	-0-					29
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	319	1	4576	3	Y	-0-					29
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	310	1	4593	3	Y	-0-					29
*10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	330	1	5293	3	Y	-0-	23	1	2	5	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4279	X	2764	-0-	-1515	-0-	550	1	2197	2	Y	15	30	1			30
							17	9									
06	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	582	1	2278	2	Y	27	28	1			29
							30	9									
07	4030	X	3138	-0-	-892	-0-	660	1	2467	2	Y	10					39
							11	9									
08	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	652	1	2418	2	Y	-0-					39
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	631	1	1984	2	Y	4	15	1			28
							4	9									
10	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	652	1	2364	2	Y	18	25	1			21
							20	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

05	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2221	-0-	-269	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	731	1	6938	2	N	-0-					175
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	819	1	6714	2	N	-0-					175
07	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	910	1	6630	2	N	-0-					175
08	7688	X	6153	-0-	-1535	-0-	940	1	5213	2	N	-0-					175
09	7530	X	6539	-0-	-991	-0-	881	1	5658	2	N	-0-					175
10	7781	X	6036	-0-	-1745	-0-	720	1	5316	2	N	-0-					175

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8992	-0-	-368	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	8261	-0-	-2155	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	7754	-0-	-2662	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	6955	-0-	-3125	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7146	-0-	-2495	-0-	7146	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

05	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3966	-0-	-467	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3732	-0-	-639	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	3			N	-0-					-0-
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			N	-0-					-0-
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
*10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1175	-0-	-1460	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	908	-0-	-1642	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4604	-0-	-196	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

05	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

05	11780	X	10364	-0-	-1416	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10617	-0-	-915	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10366	-0-	-1166	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9705	-0-	-1185	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8739	-0-	-1894	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

05	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4869	-0-	-1461	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	3749	-0-	-2341	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4924	-0-	-1369	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

05	6169	X	5482	-0-	-687	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5001	-0-	-1292	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

05	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5446	-0-	-1467	-0-	5446	3			Y	-0-					22
06	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	5979	3			Y	-0-					22
07	6851	X	6227	-0-	-624	-0-	6227	3			Y	-0-					22
08	6851	X	5039	-0-	-1812	-0-	5039	3			Y	-0-					22
09	6630	X	3651	-0-	-2979	-0-	3651	3			Y	-0-					22
10	6231	X	2737	-0-	-3494	-0-	2737	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5926	-0-	-57	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5578	-0-	-62	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5649	-0-	-117	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14275	-0-	-760	-0-	283	1	13992	2	Y	-0-					-0-
06	13470	X	11054	-0-	-2416	-0-	253	1	10801	2	Y	-0-					-0-
07	13919	X	3175	-0-	-10744	-0-	237	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	14260	X	8901	-0-	-5359	-0-	269	1	8632	2	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13197	-0-	-603	-0-	263	1	12934	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	13085	-0-	-1175	-0-	296	1	12789	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	94	1	4859	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1461	-0-	-1269	-0-	56	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	536	-0-	-3835	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	14	1	5001	2	Y	-0-					-0-
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	14	1	8261	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	50	1	4486	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9638	2			Y	-0-					7
06	9600	X	8968	-0-	-632	-0-	8937	2	31	9	Y	28	19	1			16
07	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9457	2	8	9	Y	7					23
08	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	9262	2	6	9	Y	5					28
09	9480	X	8643	-0-	-837	-0-	8612	2	31	9	Y	28	30	1			26
10	9641	X	8639	-0-	-1002	-0-	8629	2	10	9	Y	9	1	8			34

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-			-0-
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1640	3			N	-0-			-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

05	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			N	-0-			-0-
06	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	3			N	-0-			-0-
08	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
09	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	3363	3			N	-0-			-0-
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3415	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

05	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	7005	3			N	-0-			-0-
06	6990	X	6654	-0-	-336	-0-	6654	3			N	-0-			-0-
07	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	6836	3			N	-0-			-0-
09	6870	X	6500	-0-	-370	-0-	6500	3			N	-0-			-0-
10	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	6499	3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

05	8853	X	6243	-0-	-2610	-0-	490	1	5753	2	N	-0-			-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	315	1	6202	2	N	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	303	1	3396	2	N	-0-			-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	303	1	2942	2	N	-0-			-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	294	1	2292	2	N	-0-			-0-
*10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	303	1	2618	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

05	3751	X	3307	-0-	-444	-0-	3307	3			N	-0-			-0-
06	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3272	3			N	-0-			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	3			Y	-0-					-0-
09	7500	X	7269	-0-	-231	-0-	7269	3			Y	-0-					-0-
10	7750	X	7597	-0-	-153	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			Y	-0-					-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			Y	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-
*10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	266	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	257	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	328	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1542	-0-	-876	-0-	328	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1728	-0-	-612	-0-	318	1	1410	2	N	-0-					-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	328	1	1225	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4176	X	3814	-0-	-362	-0-	453	1	3361	2	N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	597	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	577	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	577	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	558	1	1960	2	N	-0-					-0-
*10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	577	1	1963	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	4775	-0-	-3595	-0-	495	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	485	1	5541	2	N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	497	1	6346	2	N	-0-					-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	494	1	6159	2	N	-0-					-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	478	1	5842	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5897	-0-	-954	-0-	477	1	5420	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5465	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	4964	-0-	-1276	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	4980	-0-	-1468	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4704	-0-	-659	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4128	-0-	-770	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
*10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
*10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3609	-0-	-886	-0-	3517	3	92	9	N	84					202
06	4350	X	3717	-0-	-633	-0-	3717	3			N	-0-					202
07	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3531	3			N	-0-					202
08	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					202
09	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3458	3			N	-0-					202
10	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3			N	-0-					202

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	585	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	492	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	509	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-	509	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2536	-0-	-794	-0-	493	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	509	1	2071	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
*10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	7237	3			N	-0-			-0-
06	7020	X	6950	-0-	-70	-0-	6950	3			N	-0-			-0-
07	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	3			N	-0-			-0-
08	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	6771	3			N	-0-			-0-
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	6259	3			N	-0-			-0-
10	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	6313	3			N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3			N	-0-			-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
07	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
08	3503	X	1182	-0-	-2321	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
09	3480	X	604	-0-	-2876	-0-	604	3			N	-0-			-0-
10	3596	X	492	-0-	-3104	-0-	492	3			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-			-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-			-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-			-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	3188	3			N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

05	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3057	-0-	-753	-0-	3057	3			N	-0-			-0-
07	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
08	3100	X	1653	-0-	-1447	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	2579	3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

05	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	624	1	1270	2	N	-0-			-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	678	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	699	1	1047	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	699	1	857	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1492	-0-	-788	-0-	676	1	816	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	699	1	844	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	9236	-0-	6136	6136	9236	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	783	-0-	-2217	3919	783	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	819					N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

05	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	3			N	-0-			-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			N	-0-			-0-
07	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	3			N	-0-			-0-
08	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	3			N	-0-			-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-			-0-
*10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	9567	3	56	9	N	51			64
06	10380	X	9084	-0-	-1296	-0-	9080	3	4	9	N	4			68
07	10199	X	8888	-0-	-1311	-0-	8888	3			N	-0-			68
08	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	3			N	-0-			68
09	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	3			N	-0-			68
10	9610	X	9206	-0-	-404	-0-	9206	3			N	-0-			68

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4225	3			N	-0-			-0-
07	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	3			N	-0-			-0-
09	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	3			N	-0-			-0-
10	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	5736	3	56	9	N	51			64
06	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5560	3	4	9	N	4			68
07	6169	X	5148	-0-	-1021	-0-	5148	3			N	-0-			68
08	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	4650	3			N	-0-			68
09	5610	X	4415	-0-	-1195	-0-	4415	3			N	-0-			68
10	5797	X	4380	-0-	-1417	-0-	4380	3			N	-0-			68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
06	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
07	2759	X	1208	-0-	-1551	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-			-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-			-0-
*10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-			-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	5710	3			N	-0-			-0-
07	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	5887	3			N	-0-			-0-
08	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5729	3			N	-0-			-0-
09	5760	X	5292	-0-	-468	-0-	5292	3			N	-0-			-0-
10	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	5345	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4974	-0-	-203	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2434	-0-	-1007	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	799	-0-	-2642	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	645	-0-	-2685	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	793	-0-	-2555	-0-	793	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4566	-0-	-735	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4162	-0-	-968	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4018	-0-	-1159	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3814	-0-	-596	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3772	-0-	-1250	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3680	-0-	-1180	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8758	-0-	-542	-0-	8758	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8340	-0-	-480	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8246	-0-	-868	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12524	-0-	-806	-0-	12524	3			Y	-0-					-0-
06	12540	X	11891	-0-	-649	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	12342	-0-	-461	-0-	12342	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	11935	-0-	-868	-0-	11935	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	11961	-0-	-429	-0-	11961	3			Y	-0-					-0-
10	12524	X	12441	-0-	-83	-0-	12441	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	521	1	6691	2	N	-0-					-0-
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	517	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	536	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	519	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5833	-0-	-1157	-0-	457	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6186	-0-	-1037	-0-	486	1	5700	2	N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1319	1	5989	2	N	119					259
							131	9									
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1277	1	5186	2	N	15	182	1			92
							17	9									
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1319	1	8905	2	N	42					134
							46	9									
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1319	1	9443	2	N	6					140
							7	9									
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1277	1	8655	2	N	27					167
							30	9									
*10	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	1319	1	8116	2	N	15					182
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	660	N	184	-0-	-476	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7545	-0-	-615	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	3			N	-0-					-0-
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7286	-0-	-1204	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	6828	-0-	-2658	-0-	6828	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6066	-0-	-1498	-0-	6066	3			Y	-0-					16
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			Y	-0-					16
07	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3			Y	-0-					16
08	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	5216	3			Y	-0-					16
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4632	3			Y	-0-					16
10	6200	X	5471	-0-	-729	-0-	5471	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8361	-0-	-1404	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8604	-0-	-306	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8156	-0-	-369	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7890	-0-	-720	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8214	-0-	-683	-0-	8214	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2168	-0-	-870	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	226	1	7554	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	7125	-0-	-2235	-0-	221	1	6904	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	7469	-0-	-2203	-0-	231	1	7238	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	7066	-0-	-2606	-0-	247	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7415	-0-	-1375	-0-	241	1	7174	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	220	1	6958	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5207	-0-	-2295	-0-	153	1	5054	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	4787	-0-	-3253	-0-	150	1	4637	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	4607	-0-	-3701	-0-	156	1	4451	2	Y	-0-					-0-
08	7099	X	4462	-0-	-2637	-0-	165	1	4297	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4449	-0-	-1491	-0-	156	1	4293	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	137	1	4158	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	202	1	6998	2	Y	-0-					-0-
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	215	1	7358	2	Y	-0-					-0-
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	245	1	7394	2	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	241	1	6527	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6590	-0-	-460	-0-	236	1	6354	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7231	-0-	-54	-0-	226	1	7005	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	1			Y	-0-					1
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					1
07	2387	X	223	-0-	-2164	-0-	223	2			Y	-0-					1
08	2387	X	476	-0-	-1911	-0-	476	2			Y	-0-					1
09	2010	X	692	-0-	-1318	-0-	7	1	685	2	Y	-0-					1
*10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	17	1	3187	2	Y	-0-					1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9857	-0-	-900	-0-	9857	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	9006	-0-	-774	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
07	9982	X	9114	-0-	-868	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
08	9982	X	9508	-0-	-474	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
09	9660	X	8749	-0-	-911	-0-	8749	3			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9140	-0-	-718	-0-	9140	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	565	1	5079	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	547	1	4883	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5528	-0-	-269	-0-	565	1	4963	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	565	1	4962	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	547	1	4716	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	565	1	4817	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31177	X	9208	-0-	-21969	-0-	271	1	8937	2	Y	-0-			-0-
06	12270	X	7835	-0-	-4435	-0-	251	1	7584	2	Y	-0-			-0-
07	12679	X	8101	-0-	-4578	-0-	258	1	7843	2	Y	-0-			-0-
08	12679	X	7406	-0-	-5273	-0-	268	1	7138	2	Y	-0-			-0-
09	10770	X	7097	-0-	-3673	-0-	262	1	6835	2	Y	-0-			-0-
10	9207	X	7072	-0-	-2135	-0-	234	1	6838	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	568	1	13035	2	N	-0-			-0-
06	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	588	1	11926	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11735	-0-	-386	-0-	586	1	11149	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	11256	-0-	-2353	-0-	578	1	10678	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	557	1	9961	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	10768	-0-	-2841	-0-	546	1	10222	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	559	1	11347	2	N	-0-			-0-
06	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	561	1	10548	2	N	-0-			-0-
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	564	1	11221	2	N	-0-			-0-
08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	538	1	11486	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	11267	-0-	-253	-0-	519	1	10748	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	8792	-0-	-3112	-0-	549	1	8243	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	4764	3			N	-0-			-0-
06	5040	X	4487	-0-	-553	-0-	4487	3			N	-0-			-0-
07	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4305	3			N	-0-			-0-
08	4867	X	4366	-0-	-501	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
10	4774	X	3847	-0-	-927	-0-	3847	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-			-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-			-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3215	-0-	-1045	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5263	-0-	-131	-0-	5263	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4206	-0-	-1194	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3749	-0-	-1201	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3448	-0-	-1667	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4198	-0-	-452	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3943	-0-	-1048	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7190	-0-	-436	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6879	-0-	-501	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7196	-0-	-182	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6705	-0-	-487	-0-	6705	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

05	6696	X	6182	-0-	-514	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5723	-0-	-973	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5452	-0-	-1213	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5406	-0-	-763	-0-	5406	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

05	7502	X	6960	-0-	-542	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6414	-0-	-846	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	4735	-0-	-2333	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	6290	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

05	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5411	-0-	-417	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

05	5735	X	4400	-0-	-1335	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4160	-0-	-850	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4044	-0-	-1133	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
*10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4456	-0-	-314	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3126	-0-	-2144	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

05	7595	X	6680	-0-	-915	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6445	-0-	-95	-0-	6445	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6029	-0-	-512	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-
08	6665	X	5808	-0-	-857	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	4846	-0-	-1819	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5652	-0-	-468	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	4931	-0-	-1393	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5867	-0-	-240	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9860	-0-	-928	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9232	-0-	-1028	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8982	-0-	-1620	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9323	-0-	-787	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9528	-0-	-330	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4266	-0-	-1066	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	514	1	3657	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	531	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	538	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	538	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	520	1	3315	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	538	1	3386	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3940	-0-	-620	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2666	-0-	-1953	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3521	-0-	-739	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
*10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6927	-0-	-234	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5836	-0-	-884	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6121	-0-	-792	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9897	-0-	-457	-0-	461	1	9436	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9621	-0-	-729	-0-	449	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9393	-0-	-1302	-0-	453	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8936	-0-	-1759	-0-	407	1	8529	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8839	-0-	-1151	-0-	393	1	8446	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9458	-0-	-493	-0-	432	1	9026	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7299	-0-	-1350	-0-	298	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6261	-0-	-1749	-0-	281	1	5980	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5803	-0-	-2474	-0-	283	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	5689	-0-	-2588	-0-	301	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5354	-0-	-1696	-0-	290	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5720	-0-	-1565	-0-	279	1	5441	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	85	1	11917	2	N	-0-					81
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					81
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					81
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					81
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7075	2	11	9	N	10					91
10	6944	X	6918	-0-	-26	-0-	6882	2	36	9	N	33					124

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4884	-0-	-2587	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	5425	-0-	-1805	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6527	-0-	-944	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5539	-0-	-754	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2133	-0-	-3297	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	2260	-0-	-4281	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4928	-0-	-528	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4945	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

05	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

05	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6994	-0-	-656	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7383	-0-	-522	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

05	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	240	1	5434	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5414	-0-	-76	-0-	249	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	256	1	5145	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	226	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5315	-0-	-175	-0-	217	1	5098	2	N	-0-					-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	382	1	5344	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

05	18073	X	17159	-0-	-914	-0-	132	1	17027	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	16089	-0-	-1761	-0-	130	1	15959	2	Y	-0-					-0-
07	18445	X	16285	-0-	-2160	-0-	137	1	16148	2	Y	-0-					-0-
08	18445	X	16072	-0-	-2373	-0-	132	1	15940	2	Y	-0-					-0-
09	17850	X	15580	-0-	-2270	-0-	127	1	15453	2	Y	-0-					-0-
10	17174	X	16389	-0-	-785	-0-	132	1	16257	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

05	8370	X	8264	-0-	-106	-0-	232	1	8032	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	225	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	237	1	8096	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8051	-0-	-598	-0-	278	1	7773	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6775	-0-	-1595	-0-	271	1	6504	2	N	-0-					-0-
*10	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	259	1	8172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10776	-0-	-818	-0-	305	1	10471	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10010	-0-	-1300	-0-	303	1	9707	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	315	1	9062	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	10032	-0-	-1655	-0-	320	1	9712	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9826	-0-	-1364	-0-	312	1	9514	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	9703	-0-	-1085	-0-	296	1	9407	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

05	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	126	1	6136	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5921	-0-	-289	-0-	136	1	5785	2	N	-0-			-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	154	1	6417	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5686	-0-	-576	-0-	160	1	5526	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	161	1	5195	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5048	-0-	-1524	-0-	141	1	4907	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

05	8153	X	7936	-0-	-217	-0-	166	1	7770	2	Y	-0-			-0-
06	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	169	1	7112	2	Y	-0-			-0-
07	7967	X	7495	-0-	-472	-0-	177	1	7318	2	Y	-0-			-0-
08	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	168	1	6926	2	Y	-0-			-0-
09	7710	X	7166	-0-	-544	-0-	165	1	7001	2	Y	-0-			-0-
10	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	166	1	7051	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

05	9331	X	8507	-0-	-824	-0-	250	1	8257	2	Y	-0-			-0-
06	9150	X	8447	-0-	-703	-0-	248	1	8199	2	Y	-0-			-0-
07	9455	X	1962	-0-	-7493	-0-	198	1	1764	2	Y	-0-			-0-
08	9455	X	6105	-0-	-3350	-0-	276	1	5829	2	Y	-0-			-0-
09	9150	X	7970	-0-	-1180	-0-	265	1	7705	2	Y	-0-			-0-
10	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	250	1	8095	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

05	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	144	1	6744	2	Y	-0-			-0-
06	6930	X	6434	-0-	-496	-0-	145	1	6289	2	Y	-0-			-0-
07	7316	X	4833	-0-	-2483	-0-	135	1	4698	2	Y	-0-			-0-
08	7316	X	4638	-0-	-2678	-0-	82	1	4556	2	Y	-0-			-0-
09	7080	X	5623	-0-	-1457	-0-	82	1	5541	2	Y	-0-			-0-
10	6882	X	5923	-0-	-959	-0-	106	1	5817	2	Y	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			-0-
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

05	5301	X	3845	-0-	-1456	-0-	3845	3			N	-0-			-0-
06	5130	X	1293	-0-	-3837	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-			-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-			-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3			N	-0-			-0-
*10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	804	-0-	-1476	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	946	-0-	-821	-0-	946	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7352	-0-	-212	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6457	-0-	-1045	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6758	-0-	-472	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	6951	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6053	-0-	-1170	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5452	-0-	-1538	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	3926	-0-	-2553	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5185	-0-	-845	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	3464	-0-	-2643	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10408	-0-	-504	-0-	10408	2			Y	-0-					32
06	10830	X	10189	-0-	-641	-0-	10189	2			Y	-0-					32
07	11191	X	10551	-0-	-640	-0-	10551	2			Y	-0-					32
08	10509	X	10508	-0-	-1	-0-	10508	2			Y	-0-					32
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10126	2	78	9	Y	71	71	1			32
10	10540	X	10403	-0-	-137	-0-	10403	2			Y	-0-					32

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	437	1	9683	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8890	-0-	-800	-0-	406	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8849	-0-	-1753	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8563	-0-	-2039	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8289	-0-	-1971	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7895	-0-	-2211	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9240	-0-	-401	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8867	-0-	-463	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9080	-0-	-561	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9057	-0-	-367	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8648	-0-	-292	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	9000	-0-	-238	-0-	9000	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	13173	-0-	-157	-0-	13173	2			N	-0-					47
*06	12840	X	12660	-0-	-180	-0-	12608	2	52	9	Y	47					47
*07	13113	X	12821	-0-	-292	-0-	12820	2	1	9	Y	1	33	1			15
*08	13175	X	12339	-0-	-836	-0-	12339	2			Y	-0-					15
*09	12750	X	11444	-0-	-1306	-0-	11444	2			Y	-0-					15
*10	13175	X	11397	-0-	-1778	-0-	11397	2			Y	-0-					15

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5295	-0-	-440	-0-	5295	3			Y	-0-					49
06	5340	X	4246	-0-	-1094	-0-	4246	3			Y	-0-					49
07	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4138	3			Y	-0-					49
08	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	3			Y	-0-					49
09	5340	X	3980	-0-	-1360	-0-	3980	3			Y	-0-					49
10	5301	X	4054	-0-	-1247	-0-	4054	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8310	-0-	-494	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7157	-0-	-1363	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8125	-0-	-183	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6239	-0-	-1801	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	4984	-0-	-3324	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7145	-0-	-1039	-0-	7142	3	3	9	Y	3	42	1			11
06	8040	X	6128	-0-	-1912	-0-	6126	3	2	9	Y	2					13
07	7874	X	6352	-0-	-1522	-0-	6348	3	4	9	Y	4					17
08	7781	X	6491	-0-	-1290	-0-	6487	3	4	9	Y	4					21
09	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6297	3	8	9	Y	7					28
10	7130	X	6717	-0-	-413	-0-	6717	3			Y	-0-					28

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			Y	-0-					15
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	3			Y	-0-					15
07	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	3			Y	-0-					15
08	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	3			Y	-0-					15
09	7200	X	6448	-0-	-752	-0-	6448	3			Y	-0-					15
10	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6619	3			Y	-0-					15

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

05	7626	X	5844	-0-	-1782	-0-	5844	3			Y	-0-					15
06	5760	X	5633	-0-	-127	-0-	5633	3			Y	-0-					15
07	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	3			Y	-0-					15
08	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	3			Y	-0-					15
09	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					15
10	5859	X	4850	-0-	-1009	-0-	4850	3			Y	-0-					15

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

05	2852	X	1180	-0-	-1672	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1358	-0-	-1402	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1161	-0-	-1474	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4029	-0-	1029	1029	4029	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5834	-0-	2734	3763	5834	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1022	-0-	-2078	1685	1022	3			N	-0-					-0-
09	3146	X	1461	-0-	-1685	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

05	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9101	-0-	-1189	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8890	-0-	-1371	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9537	-0-	-393	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
10	10044	X	10012	-0-	-32	-0-	10012	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

05	8401	X	7218	-0-	-1183	-0-	7218	3			Y	-0-					15
06	7740	X	7109	-0-	-631	-0-	7109	3			Y	-0-					15
07	7657	X	6675	-0-	-982	-0-	6675	3			Y	-0-					15
08	7657	X	6573	-0-	-1084	-0-	6573	3			Y	-0-					15
09	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6654	3			Y	-0-					15
10	7347	X	7023	-0-	-324	-0-	7023	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11988	-0-	-1280	-0-	93	1	11895	2	Y	-0-			-0-
06	12900	X	11093	-0-	-1807	-0-	91	1	11002	2	Y	-0-			-0-
07	13206	X	11421	-0-	-1785	-0-	95	1	11326	2	Y	-0-			-0-
08	13206	X	11433	-0-	-1773	-0-	92	1	11341	2	Y	-0-			-0-
09	12600	X	10673	-0-	-1927	-0-	88	1	10585	2	Y	-0-			-0-
10	11997	X	9827	-0-	-2170	-0-	84	1	9743	2	Y	-0-			-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

05	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	3			N	-0-			-0-
06	4800	X	4737	-0-	-63	-0-	4737	3			N	-0-			-0-
07	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	3			N	-0-			-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-			-0-
09	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	3			N	-0-			-0-
10	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

05	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	6387	3			N	-0-			-0-
06	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	5794	3			N	-0-			-0-
07	6603	X	6085	-0-	-518	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	6237	3			N	-0-			-0-
09	6390	X	5956	-0-	-434	-0-	5956	3			N	-0-			-0-
10	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	3			N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

05	5828	X	5033	-0-	-795	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
06	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	5086	3			N	-0-			-0-
07	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5098	3			N	-0-			-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-			-0-
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	3			N	-0-			-0-
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

05	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
10	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	3			N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

05	6014	X	5302	-0-	-712	-0-	5302	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	5117	3			N	-0-			-0-
07	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	3			N	-0-			-0-
09	5130	X	4882	-0-	-248	-0-	4882	3			N	-0-			-0-
10	5301	X	4491	-0-	-810	-0-	4491	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		598	-0-	598	2165	598	1			N	-0-					125
06	2165	X	-0-	-0-	-2165	-0-					N	-0-					125
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
09	840	X	171	-0-	-669	-0-	171	1			N	-0-					125
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					125

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

05	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	380	1	6525	2	N	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	290	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	286	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5342	-0-	-1571	-0-	292	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2233	-0-	-4457	-0-	282	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	348	-0-	-6565	-0-	156	1	192	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

05	6200	X	5458	-0-	-742	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	3953	-0-	-2247	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4740	-0-	-1460	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4063	-0-	-1217	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	2976	-0-	-2480	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

05	9052	X	8599	-0-	-453	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8240	-0-	-520	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8411	-0-	-238	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8487	-0-	-131	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	8035	-0-	-305	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8297	-0-	-290	-0-	8297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7013	-0-	-582	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6802	-0-	-518	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7116	-0-	-293	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	7050	-0-	-80	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	11140	-0-	-2252	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12257	-0-	-703	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12516	-0-	-876	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12238	-0-	-1092	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11640	-0-	-630	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10157	-0-	-2522	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12990	-0-	-588	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9418	-0-	-3452	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12345	-0-	-892	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12539	-0-	-698	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11671	-0-	-899	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	9031	-0-	-3958	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	360	-0-	-1159	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9516	-0-	-156	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9253	-0-	-107	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8905	-0-	-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8285	-0-	-955	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7315	-0-	-2233	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	220	1	8443	2	N	-0-					-0-
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	261	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4462	-0-	-2296	-0-	278	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	278	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4209	-0-	-2331	-0-	269	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	278	1	4109	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6495	-0-	-542	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
*10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2820	-0-	-840	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8494	-0-	-93	-0-	321	1	8173	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	308	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	315	1	8101	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8032	-0-	-462	-0-	326	1	7706	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7355	-0-	-865	-0-	316	1	7039	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8132	-0-	-362	-0-	324	1	7808	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1227	-0-	-873	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1231	-0-	-939	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-			-0-
10	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	3			N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	5981	3			N	-0-			-0-
06	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	6082	3			N	-0-			-0-
07	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	3			N	-0-			-0-
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-			-0-
09	6090	X	6074	-0-	-16	-0-	6074	3			N	-0-			-0-
*10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-			-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3776	3			N	-0-			-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
08	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	3			N	-0-			-0-
09	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
10	3782	X	1732	-0-	-2050	-0-	1732	3			N	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	5534	3			N	-0-			-0-
06	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	5303	3			N	-0-			-0-
07	6262	X	5714	-0-	-548	-0-	5714	3			N	-0-			-0-
08	6262	X	5539	-0-	-723	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
09	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	5471	3			N	-0-			-0-
10	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-			-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	667	1	2867	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	665	1	2884	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3208	-0-	-574	-0-	643	1	2565	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	666	1	2854	2	N	-0-			-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	661	1	3013	2	N	-0-			-0-
*10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	675	1	3026	2	N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10036	-0-	-1031	-0-	272	1	9764	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9726	-0-	-774	-0-	267	1	9459	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	267	1	9752	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	271	1	9550	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	255	1	8820	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	253	1	9038	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	351	1	14532	2	N	-0-			-0-
06	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	340	1	14077	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7231	-0-	-2410	-0-	350	1	6881	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	7288	-0-	-2353	-0-	350	1	6938	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	6920	-0-	-2410	-0-	339	1	6581	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	6680	-0-	-2961	-0-	350	1	6330	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-			-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-			-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-			-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
*10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	3583	3			N	-0-			-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-			-0-
09	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	3486	3			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8346	-0-	-1915	-0-	8346	3			N	-0-			-0-
06	10830	X	10458	-0-	-372	-0-	10458	3			N	-0-			-0-
07	11191	X	10568	-0-	-623	-0-	10568	3			N	-0-			-0-
08	11191	X	10408	-0-	-783	-0-	10408	3			N	-0-			-0-
09	10470	X	10017	-0-	-453	-0-	10017	3			N	-0-			-0-
10	10819	X	10032	-0-	-787	-0-	10032	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-			-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-			-0-
10	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	169	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	162	1	6427	2	N	-0-					-0-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	157	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5593	-0-	-1134	-0-	133	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5577	-0-	-1023	-0-	117	1	5460	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	1871	-0-	-4949	-0-	47	1	1824	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9231	-0-	-751	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8109	-0-	-943	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8928	-0-	-465	-0-	8928	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10613	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	10500	X	9692	-0-	-808	-0-	9692	3			Y	-0-					53
07	11036	X	10408	-0-	-628	-0-	10408	3			Y	-0-					53
08	11036	X	10485	-0-	-551	-0-	10485	3			Y	-0-					53
09	10680	X	10057	-0-	-623	-0-	10057	3			Y	-0-					53
10	10664	X	10378	-0-	-286	-0-	10377	3	1	9	Y	1					54

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
06	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-			-0-
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-			-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	10712	-0-	-2338	-0-	10712	2			N	-0-			-0-
10	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	11838	2			N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	285	1	5841	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	256	1	5481	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	274	1	5465	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	300	1	5518	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	280	1	5174	2	N	-0-			-0-
*10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			Y	-0-			-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-			-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			Y	-0-			-0-
08	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5106	3			Y	-0-			-0-
09	6270	X	5371	-0-	-899	-0-	5371	3			Y	-0-			-0-
10	6479	X	5160	-0-	-1319	-0-	5160	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8723	-0-	-763	-0-	8723	3			Y	-0-			-0-
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8230	3			Y	-0-			-0-
07	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	8021	3			Y	-0-			-0-
08	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	8096	3			Y	-0-			-0-
09	8430	X	7871	-0-	-559	-0-	7871	3			Y	-0-			-0-
10	8711	X	8061	-0-	-650	-0-	8061	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5379	-0-	-2092	-0-	5379	3			Y	-0-			-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			Y	-0-			-0-
07	5642	X	5567	-0-	-75	-0-	5567	3			Y	-0-			-0-
08	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	3			Y	-0-			-0-
09	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	5449	3			Y	-0-			-0-
10	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	3			Y	-0-			-0-
06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	8461	3			Y	-0-			-0-
07	8804	X	8359	-0-	-445	-0-	8359	3			Y	-0-			-0-
08	8804	X	8128	-0-	-676	-0-	8128	3			Y	-0-			-0-
09	8460	X	8029	-0-	-431	-0-	8029	3			Y	-0-			-0-
10	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	8191	3			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7135	-0-	-429	-0-	7135	3			N	-0-			-0-
06	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6778	3			N	-0-			-0-
07	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3			N	-0-			-0-
08	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	3			N	-0-			-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-			-0-
10	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	7077	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3837	-0-	-1433	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6247	-0-	-1472	-0-	6247	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9460	-0-	-460	-0-	9414	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					53
07	9114	X	9081	-0-	-33	-0-	9081	3			Y	-0-					53
08	9455	X	8956	-0-	-499	-0-	8956	3			Y	-0-					53
09	9180	X	8723	-0-	-457	-0-	8723	3			Y	-0-					53
10	9486	X	8825	-0-	-661	-0-	8824	3	1	9	Y	1					54

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	286	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	276	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	286	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	286	1	3906	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	276	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	286	1	3771	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5723	-0-	-570	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5696	-0-	-163	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5358	-0-	-377	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6523	-0-	-173	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6320	-0-	-250	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6530	-0-	-352	-0-	6530	3			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					27
*10	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	883	1	10126	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7718	-0-	-280	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7470	-0-	-240	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7629	-0-	-338	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7529	-0-	-31	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
*10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1072	-0-	-1098	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1042	-0-	-968	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1248	-0-	-736	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	794	-0-	-570	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9022	-0-	-185	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8959	-0-	-911	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	8817	-0-	-1382	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	8894	-0-	-586	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9156	-0-	-113	-0-	9156	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5418	-0-	-193	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5093	-0-	-337	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5172	-0-	-346	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6989	-0-	-391	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6798	-0-	-797	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	5488	-0-	-2045	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6542	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	292	1	12751	2	N	-0-					-0-
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	234	1	12123	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6579	-0-	-2349	-0-	235	1	6344	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6506	-0-	-2422	-0-	235	1	6271	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6344	-0-	-2296	-0-	227	1	6117	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6743	-0-	-2185	-0-	235	1	6508	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
*10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6448	-0-	-496	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5893	-0-	-407	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4987	-0-	-1523	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					253
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	399	1	12111	2	N	-0-					253
07	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	85	1	15339	2	N	-0-					253
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					253
09	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					253
10	15438	X	15013	-0-	-425	-0-	14961	2	52	9	N	47	188	1			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	340	1	10754	2	N	20					359
							22	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10063	2	23	9	N	21	170	1			210
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9999	2	13	9	N	12					222
08	9982	X	9766	-0-	-216	-0-	9766	2			N	-0-					222
09	9660	X	9558	-0-	-102	-0-	9544	2	14	9	N	13					235
10	9982	X	9309	-0-	-673	-0-	9288	2	21	9	N	19					254

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3864	-0-	-538	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2185	-0-	-1895	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	649	1	1299	2	N	-0-	1	5			-0-
							2308	3									
06	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	930	1	1192	2	N	-0-					-0-
							2555	3									
07	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	1053	1	1434	2	N	-0-					-0-
							2664	3									
08	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	764	1	1282	2	N	-0-					-0-
							2224	3									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	747	1	1339	2	N	-0-					-0-
							2678	3									
*10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1071	1	3576	2	N	-0-					-0-
							4840	3									

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	593	1	1566	2	N	-0-	1	5			-0-
							2783	3									
06	5910	X	5892	-0-	-18	-0-	911	1	1584	2	N	-0-					-0-
							3397	3									
07	6107	X	3801	-0-	-2306	-0-	992	1	983	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
08	5735	X	2708	-0-	-3027	-0-	744	1	718	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
09	5880	X	2819	-0-	-3061	-0-	627	1	731	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
10	6076	X	775	-0-	-5301	-0-	445	1	140	2	N	-0-					-0-
							190	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5395	-0-	-1363	-0-	29	1	4087	2	Y	-0-					-0-
							1279	3									
06	6240	X	2544	-0-	-3696	-0-	1502	2	1042	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	157	-0-	-7066	-0-	110	2	47	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	3384	-0-	-3839	-0-	453	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	528	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
*10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	442	1	7941	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	644	-0-	-2580	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	3120	X	477	-0-	-2643	-0-	282	2	195	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2201	X	1055	-0-	-1146	-0-	142	1	694	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							2215	3									
*10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	417	1	3531	2	Y	-0-					-0-
							626	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11332	-0-	-727	-0-	11281	3	51	9	N	46					144
06	11670	X	10675	-0-	-995	-0-	10675	3			N	-0-	124	1			20
07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10932	3	36	9	N	33					53
08	11718	X	10828	-0-	-890	-0-	10802	3	26	9	N	24					77
09	10980	X	10414	-0-	-566	-0-	10395	3	19	9	N	17					94
10	11346	X	10719	-0-	-627	-0-	10719	3			N	-0-					94

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6796	3	24	9	N	22					70
06	7020	X	6727	-0-	-293	-0-	6727	3			N	-0-	60	1			10
07	7657	X	7066	-0-	-591	-0-	7048	3	18	9	N	16					26
08	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6811	3	13	9	N	12					38
09	7410	X	6948	-0-	-462	-0-	6939	3	9	9	N	8					46
10	7068	X	6438	-0-	-630	-0-	6438	3			N	-0-					46

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9196	-0-	-228	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8842	-0-	-278	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8989	-0-	-435	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8787	-0-	-637	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8030	-0-	-1177	-0-	8030	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	326	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	321	1	6360	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	189	1	6622	2	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	344	1	6474	2	N	-0-					-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	333	1	5968	2	N	-0-					-0-
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	344	1	6007	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4770	-0-	-97	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4817	-0-	-918	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5020	-0-	-350	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4597	-0-	-828	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3283	-0-	-1615	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3354	-0-	-1386	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	270	1	4017	2	Y	-0-					5
06	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	314	1	3606	2	Y	-0-	3	1			2
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	286	1	3968	2	Y	-0-					2
08	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	273	1	3856	2	Y	-0-					2
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	254	1	3646	2	Y	-0-					2
10	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	296	1	3721	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	554	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4180	-0-	-920	-0-	458	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3596	-0-	-2077	-0-	353	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3451	-0-	-2222	-0-	364	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4399	-0-	-1091	-0-	389	1	4010	2	N	-0-					-0-
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	580	1	4012	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			Y	-0-					-0-
06	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	726	1			Y	-0-					-0-
07	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	748	1	85	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	560	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	589	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							289	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3567	-0-	-1238	-0-	587	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3236	-0-	-1414	-0-	518	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	491	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	465	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	445	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1274	-0-	-2694	-0-	181	1	1093	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9366	-0-	-182	-0-	873	1	8491	2	N	2	162	1			99
							2	9									
06	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	854	1	7656	2	N	3					102
							3	9									
07	9610	X	8646	-0-	-964	-0-	883	1	7754	2	N	8					110
							9	9									
08	9610	X	7322	-0-	-2288	-0-	883	1	6431	2	N	7					117
							8	9									
09	9270	X	8288	-0-	-982	-0-	854	1	7426	2	N	7					124
							8	9									
10	9362	X	7585	-0-	-1777	-0-	883	1	6699	2	N	3					127
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8300	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	3			Y	-0-					53
07	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	3			Y	-0-					53
08	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			Y	-0-					53
09	7800	X	7154	-0-	-646	-0-	7154	3			Y	-0-					53
10	8060	X	7369	-0-	-691	-0-	7368	3	1	9	Y	1					54

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	9713	-0-	-2129	-0-	9713	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	6061	-0-	-3239	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	3689	-0-	-6386	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
09	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	3			N	-0-					-0-
*10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15843	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	6885	-0-	-2384	-0-	6839	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	8130	X	6792	-0-	-1338	-0-	6792	3			Y	-0-					53
07	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	7153	3			Y	-0-					53
08	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	7507	3			Y	-0-					53
09	7410	X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3			Y	-0-					53
10	7161	X	7145	-0-	-16	-0-	7144	3	1	9	Y	1					54

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7409	-0-	-310	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6912	-0-	-558	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6643	-0-	-737	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	7154	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3870	-0-	-935	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3803	-0-	-847	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3090	-0-	-1064	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8328	-0-	-252	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8476	-0-	-328	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8631	-0-	-235	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8100	-0-	-480	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	3			N	-0-					-0-
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	13285	-0-	-2680	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	13306	-0-	-3031	-0-	13306	3			N	-0-					-0-
09	15810	X	12805	-0-	-3005	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
10	16337	X	12249	-0-	-4088	-0-	12249	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4401	-0-	-1489	-0-	4399	3	2	9	Y	2	30	1			8
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	3	1	9	Y	1					9
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4449	3	3	9	Y	3					12
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4030	3	3	9	Y	3					15
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	3	6	9	Y	5					20
*10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					20

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6462	-0-	-327	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6336	-0-	-329	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5821	-0-	-782	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6032	-0-	-208	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	13222	-0-	-128	-0-	13222	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13345	-0-	-450	-0-	13345	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8183	-0-	-962	-0-	8085	3	98	9	Y	89	89	1			53
06	8670	X	8048	-0-	-622	-0-	8048	3			Y	-0-					53
07	8959	X	8556	-0-	-403	-0-	8556	3			Y	-0-					53
08	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			Y	-0-					53
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					53
10	8556	X	8419	-0-	-137	-0-	8419	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9098	-0-	-481	-0-	8990	3	108	9	Y	98	98	1			59
06	9000	X	8668	-0-	-332	-0-	8668	3			Y	-0-					59
07	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	8845	3			Y	-0-					59
08	9083	X	8800	-0-	-283	-0-	8800	3			Y	-0-					59
09	8790	X	8476	-0-	-314	-0-	8476	3			Y	-0-					59
10	9083	X	8509	-0-	-574	-0-	8509	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
*10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4288	-0-	-827	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8791	-0-	-137	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8433	-0-	-87	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	8434	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	53	178	1			104
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					104
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					104
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	854	1	3195	2	N	-0-					104
*10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	883	1	6055	2	N	7	7	8			104
							8	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1319	1	6821	2	N	-0-					131
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1277	1	6831	2	N	-0-					131
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1319	1	5774	2	N	-0-					131
08	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	1319	1	4474	2	N	-0-					131
09	7200	X	6288	-0-	-912	-0-	1277	1	5011	2	N	-0-					131
10	7440	X	6193	-0-	-1247	-0-	1319	1	4874	2	N	-0-					131

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9508	-0-	-226	-0-	240	1	9268	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8902	-0-	-518	-0-	219	1	8683	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9129	-0-	-481	-0-	226	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	215	1	8804	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9006	-0-	-234	-0-	202	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	2980	-0-	-6537	-0-	75	1	2905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4849	-0-	-1320	-0-	330	1	4519	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5289	-0-	-681	-0-	336	1	4953	2	N	-0-			-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	369	1	5816	2	N	-0-			-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	344	1	5599	2	N	-0-			-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	1728	-0-	-4441	-0-	77	1	1651	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1133	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1242	1	7001	2	N	-0-			-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1274	1	7044	2	N	-0-			-0-
08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1340	1	7544	2	N	-0-			-0-
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1268	1	7544	2	N	-0-			-0-
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	412	1	2541	2	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4349	3			N	-0-			-0-
*10	1349	N	-0-	-0-	-1349	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	3			N	-0-			-0-
06	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
08	2542	X	1618	-0-	-924	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
09	2610	X	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
10	2697	X	1255	-0-	-1442	-0-	1255	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-			-0-
06	6930	X	6018	-0-	-912	-0-	6018	3			N	-0-			-0-
07	7750	X	5252	-0-	-2498	-0-	5252	3			N	-0-			-0-
08	7750	X	5545	-0-	-2205	-0-	5545	3			N	-0-			-0-
09	7500	X	5509	-0-	-1991	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
10	7347	X	6178	-0-	-1169	-0-	6178	3			N	-0-			-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	3			Y	-0-			9
06	7440	X	6914	-0-	-526	-0-	6914	3			Y	-0-			9
07	7688	X	7189	-0-	-499	-0-	7189	3			Y	-0-			9
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	6705	3			Y	-0-			9
09	7020	X	6720	-0-	-300	-0-	6720	3			Y	-0-			9
10	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	3			Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					9
06	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			Y	-0-					9
07	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3842	3			Y	-0-					9
08	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	3612	3			Y	-0-					9
09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3552	3			Y	-0-					9
10	4650	X	2775	-0-	-1875	-0-	2775	3			Y	-0-					9

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	2817	-0-	-2980	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4779	-0-	-1018	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
*10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6800	-0-	-1539	-0-	6800	3			Y	-0-					9
06	7170	X	6425	-0-	-745	-0-	6425	3			Y	-0-					9
07	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6188	3			Y	-0-					9
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	3			Y	-0-					9
09	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	6277	3			Y	-0-					9
10	6789	X	6502	-0-	-287	-0-	6502	3			Y	-0-					9

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11242	-0-	-1282	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11151	-0-	-879	-0-	536	1	10615	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11107	-0-	-1324	-0-	558	1	10549	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10783	-0-	-1276	-0-	560	1	10223	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	540	1	9992	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10599	-0-	-933	-0-	545	1	10054	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	376	1	7453	2	N	3	8	5			151
							3	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	351	1	7137	2	N	1	10	5			142
							1	9									
07	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	351	1	6901	2	N	1	47	1	6	5	90
							1	9									
08	8184	X	6757	-0-	-1427	-0-	350	1	6407	2	N	-0-					90
09	7920	X	6428	-0-	-1492	-0-	340	1	6088	2	N	-0-					90
10	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	338	1	6225	2	N	3	3	8			90
							3	9									

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6079	-0-	-555	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5881	-0-	-539	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5857	-0-	-529	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5689	-0-	-251	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	5866	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					13
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					13
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					13
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7786	-0-	-429	-0-	7786	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	7488	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7533	-0-	-558	-0-	7533	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7693	-0-	-243	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7119	-0-	-471	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7104	-0-	-677	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	241	1	4030	2	N	-0-					4
06	3930	X	1677	-0-	-2253	-0-	111	1	1566	2	N	-0-	2	1			2
07	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	102	1	3522	2	N	-0-					2
08	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					2
09	4020	X	2582	-0-	-1438	-0-	182	1	2400	2	N	-0-					2
10	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	215	1	3192	2	N	-0-					2

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3078	-0-	-672	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3318	-0-	-774	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3141	-0-	-951	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	482	1	2511	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	383	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
07	4650	X	3818	-0-	-832	-0-	401	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							1021	3									
08	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	488	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
09	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	461	1	2036	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
10	3968	X	2842	-0-	-1126	-0-	465	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							358	3									

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					209
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					209
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					209
08	11935	X	10432	-0-	-1503	-0-	10432	2			N	-0-					209
09	11550	X	9973	-0-	-1577	-0-	9973	2			N	-0-					209
10	11935	X	10120	-0-	-1815	-0-	10120	2			N	-0-					209

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	2281	2	4054	3	N	-0-	1	5			-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	200	1	2095	2	N	-0-					-0-
							4493	3									
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	200	1	2390	2	N	-0-					-0-
							4439	3									
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	402	1	2558	2	N	-0-					-0-
							4438	3									
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	335	1	2138	2	N	-0-					-0-
							4274	3									
*10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	379	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2998	3									

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

05	7564	X	7102	-0-	-462	-0-	2557	2	4545	3	N	-0-	1	5			-0-
06	7320	X	6643	-0-	-677	-0-	154	1	2064	2	N	-0-					-0-
							4425	3									
07	7564	X	6021	-0-	-1543	-0-	154	1	2053	2	N	-0-					-0-
							3814	3									
08	7502	X	6421	-0-	-1081	-0-	335	1	2225	2	N	-0-					-0-
							3861	3									
09	7260	X	6359	-0-	-901	-0-	298	1	2021	2	N	-0-					-0-
							4040	3									
10	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	357	1	2476	2	N	-0-					-0-
							3351	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	620	1	5058	2	N	5					47
							6	9									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	600	1	5332	2	N	2					49
							2	9									
07	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	620	1	4597	2	N	50					99
							55	9									
08	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	620	1	4940	2	N	18					117
							20	9									
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	595	1	4884	2	N	43					160
							47	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	620	1	5186	2	N	39	183	1			16
							43	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	673	-0-	-1528	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1107	-0-	-2179	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	615	1	3025	2	N	-0-	1	5			-0-
							5377	3									
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	464	1	2873	2	N	-0-					-0-
							6162	3									
07	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	471	1	3419	2	N	-0-					-0-
							6350	3									
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	720	1	3453	2	N	-0-					-0-
							5991	3									
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	606	1	2957	2	N	-0-					-0-
							5912	3									
10	8587	X	8172	-0-	-415	-0-	676	1	3185	2	N	-0-					-0-
							4311	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5575	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

05	9021	X	8497	-0-	-524	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8326	-0-	-416	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7799	-0-	-421	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7734	-0-	-760	-0-	7734	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

05	12493	X	11326	-0-	-1167	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	10690	-0-	-1400	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10135	-0-	-2327	-0-	10135	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10648	-0-	-872	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9871	-0-	-1444	-0-	9871	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	367	1	4605	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	360	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	339	1	4902	2	N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	339	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4857	-0-	-3	-0-	328	1	4529	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	338	1	4680	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

05	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	4902	3			N	-0-					64
06	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4601	3			N	-0-					64
07	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	4689	3			N	-0-					64
08	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	4364	3			N	-0-					64
09	4860	X	4403	-0-	-457	-0-	4403	3			N	-0-					64
10	4898	X	4610	-0-	-288	-0-	4610	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	4640	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4310	-0-	-820	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4626	-0-	-675	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	4925	-0-	-1045	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5674	-0-	-278	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8494	-0-	-341	-0-	8494	3			Y	-0-					84
06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	8374	3			Y	-0-					84
07	8835	X	8751	-0-	-84	-0-	8751	3			Y	-0-					84
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			Y	-0-					84
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			Y	-0-					84
10	8742	X	8591	-0-	-151	-0-	8591	3			Y	-0-					84

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4101	-0-	-425	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8555	-0-	-94	-0-	8555	3			Y	-0-					90
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			Y	-0-					90
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			Y	-0-					90
08	8711	X	8571	-0-	-140	-0-	8571	3			Y	-0-					90
09	8520	X	8344	-0-	-176	-0-	8344	3			Y	-0-					90
10	8804	X	8452	-0-	-352	-0-	8452	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9474	-0-	-384	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	9540	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	9063	-0-	-117	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	8956	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2161	-0-	-815	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

05	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4811	-0-	-521	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4570	-0-	-530	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

05	7068	X	6781	-0-	-287	-0-	554	1	2242	2	N	-0-	2	5			-0-
							3985	3									
06	6840	X	6306	-0-	-534	-0-	479	1	1853	2	N	-0-					-0-
							3974	3									
07	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	507	1	2210	2	N	-0-					-0-
							4104	3									
08	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	609	1	1710	2	N	-0-					-0-
							2966	3									
09	6570	X	4209	-0-	-2361	-0-	506	1	1235	2	N	-0-					-0-
							2468	3									
10	6820	X	4400	-0-	-2420	-0-	542	1	1639	2	N	-0-					-0-
							2219	3									

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

05	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	480	1	7968	2	N	-0-					-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	448	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	576	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	576	1	6923	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6916	-0-	-1394	-0-	557	1	6359	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7924	-0-	-539	-0-	575	1	7349	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

05	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9872	-0-	-28	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9307	-0-	-923	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9465	-0-	-889	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6089	-0-	-2715	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4868	-0-	-3652	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6940	-0-	-1926	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
*10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5508	-0-	-582	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	5580	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10883	-0-	-1269	-0-	498	1	10385	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9932	-0-	-1108	-0-	480	1	9452	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10233	-0-	-927	-0-	494	1	9739	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10565	-0-	-316	-0-	515	1	10050	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	496	1	9777	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10508	-0-	-373	-0-	511	1	9997	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9883	-0-	-2393	-0-	507	1	9376	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9842	-0-	-1438	-0-	496	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9296	-0-	-1864	-0-	489	1	8807	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9650	-0-	-1262	-0-	458	1	9192	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9562	-0-	-728	-0-	442	1	9120	2	N	-0-					-0-
*10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	496	1	9692	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8168	-0-	-140	-0-	610	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	602	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	542	1	7987	2	N	-0-					-0-
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	542	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	525	1	7871	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7307	-0-	-1218	-0-	541	1	6766	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8277	-0-	-2139	-0-	411	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	394	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	425	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8978	-0-	-787	-0-	441	1	8537	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	425	1	8180	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8792	-0-	-260	-0-	431	1	8361	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	1535	1	10255	2	Y	-0-					-0-
06	15570	X	6414	-0-	-9156	-0-	1035	1	5379	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	10770	-0-	-5319	-0-	656	1	10114	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11891	-0-	-1718	-0-	601	1	11290	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	10353	-0-	-1797	-0-	588	1	9765	2	Y	-0-					-0-
10	11780	X	9088	-0-	-2692	-0-	648	1	8440	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	1308	-0-	-4334	-0-	450	1	858	2	Y	-0-			-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-			-0-
07	6851	X	4535	-0-	-2316	-0-	4535	2			Y	-0-			-0-
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			Y	-0-			-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-			-0-
*10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	353	1	7672	2	N	-0-			-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	348	1	7342	2	N	-0-			-0-
07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	403	1	7697	2	N	-0-			-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	506	1	8511	2	N	-0-			-0-
09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7562	2	N	-0-			-0-
*10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	458	1	7928	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	3800	-0-	-2741	-0-	517	1	1182	2	N	-0-	1 5		-0-
							2101	3							
06	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	579	1	1154	2	N	-0-			-0-
							2474	3							
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	587	1	1582	2	N	-0-			-0-
							2939	3							
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	749	1	1981	2	N	-0-			-0-
							3438	3							
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	826	1	2218	2	N	-0-			-0-
							4435	3							
*10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	886	1	2151	2	N	-0-			-0-
							2912	3							

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6036	-0-	-2179	-0-	6036	3			N	-0-			-0-
06	7350	X	4572	-0-	-2778	-0-	4572	3			N	-0-			-0-
07	7285	X	3916	-0-	-3369	-0-	3916	3			N	-0-			-0-
08	7285	X	3320	-0-	-3965	-0-	3320	3			N	-0-			-0-
09	7050	X	3040	-0-	-4010	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
10	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	3			N	-0-			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6643	-0-	-456	-0-	6643	3			N	-0-			-0-
06	6960	X	6502	-0-	-458	-0-	6502	3			N	-0-			-0-
07	7192	X	6688	-0-	-504	-0-	6688	3			N	-0-			-0-
08	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	6434	3			N	-0-			-0-
09	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	3			N	-0-			-0-
10	6727	X	6329	-0-	-398	-0-	6329	3			N	-0-			-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-			-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-			-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-			-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-			-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-			-0-
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5675	-0-	-370	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5825	-0-	-220	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	6034	-0-	-197	-0-	6034	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9478	-0-	-349	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9208	-0-	-212	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9720	-0-	-14	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	9410	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3385	-0-	-1017	-0-	529	1	2844	2	N	11					51
							12	9									
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	628	1	5364	2	N	11					62
							12	9									
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	538	1	5225	2	N	33	59	1			36
							36	9									
08	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	527	1	3234	2	N	7					43
							8	9									
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	448	1	5415	2	N	18					61
							20	9									
*10	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	373	1	6102	2	N	12	6	8			67
							13	9									

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8656	-0-	-1233	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	5872	-0-	-3698	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	5851	-0-	-4038	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
*10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	14411	-0-	-1709	-0-	14411	3			N	-0-					-0-
06	15600	X	13664	-0-	-1936	-0-	13664	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	12748	-0-	-1853	-0-	12748	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	13100	-0-	-1501	-0-	13100	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	9536	-0-	-4594	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	12589	-0-	-1826	-0-	12589	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8769	-0-	-686	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8310	-0-	-570	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8235	-0-	-538	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7945	-0-	-545	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4592	-0-	-1298	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	4602	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

05	9145	X	8691	-0-	-454	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8164	-0-	-686	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8263	-0-	-882	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7663	-0-	-1017	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8025	-0-	-375	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8504	-0-	-176	-0-	8504	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

05	9331	X	8527	-0-	-804	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8208	-0-	-522	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	7607	-0-	-1166	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7208	-0-	-1222	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

05	9145	X	8797	-0-	-348	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8844	-0-	-6	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

05	10323	X	10042	-0-	-281	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9012	-0-	-618	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	7855	-0-	-2406	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	6605	-0-	-3656	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9564	-0-	-366	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
*10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9186	-0-	-579	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5145	-0-	-4155	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	6001	-0-	-3206	-0-	6001	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

05	8122	X	6704	-0-	-1418	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6546	-0-	-1314	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6293	-0-	-1829	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6070	-0-	-470	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	12344	-0-		-552	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
06	12300	X	11869	-0-		-431	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	12102	-0-		-453	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11931	-0-		-593	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11335	-0-		-635	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11748	-0-		-590	-0-	11748	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5712	-0-		-209	-0-	799	1	4898	2	N	14					74
								15	9									
06	5730	X	5169	-0-		-561	-0-	624	1	4545	2	N	-0-					74
07	6045	X	5135	-0-		-910	-0-	469	1	4648	2	N	16	69	1			21
								18	9									
08	6045	X	5580	-0-		-465	-0-	491	1	5085	2	N	4					25
								4	9									
09	5850	X	4835	-0-		-1015	-0-	363	1	4462	2	N	9					34
								10	9									
10	5704	X	5076	-0-		-628	-0-	267	1	4797	2	N	11	5	8			40
								12	9									

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5397	-0-		-369	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5419	-0-		-161	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5411	-0-		-169	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5229	-0-		-171	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5265	-0-		-160	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	5587	-0-		-3868	-0-	138	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5873	-0-		-3277	-0-	138	1	5735	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5754	-0-		-1128	-0-	148	1	5606	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6193	-0-		-689	-0-	143	1	6050	2	N	-0-					-0-
09	6075	X	6075	-0-		-0-	-0-	138	1	5937	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5900	-0-		-176	-0-	143	1	5757	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5201	-0-		-503	-0-	5192	3	9	9	Y	8	114	1			31
06	5220	X	5191	-0-		-29	-0-	5187	3	4	9	Y	4					35
07	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	5608	3	12	9	Y	11					46
08	5394	X	5372	-0-		-22	-0-	5358	3	14	9	Y	13					59
09	5329	X	5329	-0-		-0-	-0-	5309	3	20	9	Y	18					77
10	5549	X	5314	-0-		-235	-0-	5314	3			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5935	-0-	-1505	-0-	394	1	5531	2	N	9					58
							10	9									
06	7290	X	2813	-0-	-4477	-0-	372	1	2441	2	N	-0-	34	1			24
07	8215	X	4937	-0-	-3278	-0-	343	1	4594	2	N	-0-	5	1			19
08	8215	X	5418	-0-	-2797	-0-	328	1	5090	2	N	-0-					19
09	7950	X	4755	-0-	-3195	-0-	318	1	4437	2	N	-0-					19
10	5921	X	3871	-0-	-2050	-0-	377	1	3494	2	N	-0-					19

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

05	7068	X	6772	-0-	-296	-0-	783	1	5989	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6222	-0-	-138	-0-	760	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	791	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	805	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	819	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2195	-0-	-4563	-0-	307	1	1888	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	883	1	4503	2	N	17					256
							19	9									
06	4500	X	206	-0-	-4294	-0-	57	1	149	2	N	-0-					256
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					256
08	5425	X	229	-0-	-5196	-0-	227	1	2	9	N	2					258
09	5250	X	710	-0-	-4540	-0-	680	1	30	9	N	27	174	1			111
10	5394	X	703	-0-	-4691	-0-	702	1	1	9	N	1	1	8			111

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

05	1767	N	508	-0-	-1259	-0-	78	1	411	2	N	17					72
							19	9									
06	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	27	1			N	-0-	43	1			29
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	6	1			23
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			Y	-0-					-0-
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
*10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7061	-0-	-937	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	5122	-0-	-2618	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6717	-0-	-1281	-0-	6717	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5049	-0-	-1585	-0-	597	1	4452	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5189	-0-	-1231	-0-	478	1	4711	2	Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	512	1	6704	2	Y	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	593	1	5443	2	Y	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	4418	-0-	-2805	-0-	519	1	3899	2	Y	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4042	-0-	-1290	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7925	-0-	-1561	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7666	-0-	-794	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7083	-0-	-1752	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
*10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					130
*06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8388	2	143	9	Y	130					130
*07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8970	2	3	9	Y	3	89	1			44
*08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			Y	-0-					44
*09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					44
*10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7089	-0-	-2676	-0-	883	1	6203	2	N	3					169
							3	9									
06	7110	X	6019	-0-	-1091	-0-	854	1	5165	2	N	-0-					169
07	7347	X	6697	-0-	-650	-0-	883	1	5805	2	N	8					177
							9	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	883	1	7801	2	N	3					180
							3	9									
09	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	854	1	8269	2	N	14	173	1			21
							15	9									
*10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	883	1	6908	2	N	14					35
							15	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

05	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10336	2	195	9	N	177	179	1			85
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					85
07	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					85
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13199	2	155	9	N	141	168	1			58
09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					58
*10	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13455	2	387	9	N	352	360	1			50

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

05	8153	X	7034	-0-	-1119	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6911	-0-	-499	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
*10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

05	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8438	-0-	-614	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7855	-0-	-365	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7802	-0-	-630	-0-	7802	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11854	-0-	-236	-0-	451	1	11403	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10886	-0-	-604	-0-	524	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11125	-0-	-748	-0-	548	1	10577	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	549	1	10496	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10342	-0-	-1118	-0-	529	1	9813	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10964	-0-	-878	-0-	501	1	10463	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1545	-0-	1545	1802	1536	2	9	9	Y	8					8
06	14B2 EXT		1550	-0-	1550	3352	1539	2	11	9	Y	10	11	1			7
07	9625	X	6273	-0-	-3352	-0-	6261	2	12	9	Y	11					18
08	3100	N	5911	-0-	2811	2811	5899	2	12	9	Y	11					29
09	3000	N	4532	-0-	1532	4343	4519	2	13	9	Y	12					41
*10	8197	X	3854	-0-	-4343	-0-	3842	2	12	9	Y	11					52

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7013	-0-	-706	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	3			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	980	1	10821	2	N	71	175	1			90
							78	9									
06	10740	X	7804	-0-	-2936	-0-	817	1	6963	2	N	22					112
							24	9									
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	702	1	8769	2	N	35					147
							39	9									
08	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	295	1	10254	2	N	38					185
							42	9									
09	10740	X	4296	-0-	-6444	-0-	280	1	3995	2	N	19					204
							21	9									
10	11098	X	2308	-0-	-8790	-0-	600	1	1708	2	N	-0-					204

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	4317	2	15	9	Y	14					201
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5438	2	12	9	Y	11	164	1			48
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6105	2	12	9	Y	11					59
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5686	2	12	9	Y	11					70
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5201	2	12	9	Y	11					81
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5992	2	12	9	Y	11					92

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6058	-0-	-1444	-0-	148	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5569	-0-	-911	-0-	138	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	137	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	143	1	6174	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5156	-0-	-694	-0-	139	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	143	1	5404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8743	-0-	-557	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8966	-0-	-551	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8496	-0-	-474	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8817	-0-	-390	-0-	8817	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	508	1	8223	2	Y	-0-					-0-
06	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	470	1	8215	2	Y	-0-					-0-
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	470	1	8248	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	465	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	456	1	7293	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	463	1	7795	2	Y	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9319	-0-	-663	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8943	-0-	-657	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9088	-0-	-739	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9027	-0-	-583	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8123	-0-	-1027	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9655	-0-	-1381	-0-	9655	3			N	-0-					57
06	10200	X	9333	-0-	-867	-0-	9333	3			N	-0-					57
07	10385	X	9928	-0-	-457	-0-	9928	3			N	-0-					57
08	10385	X	9718	-0-	-667	-0-	9718	3			N	-0-					57
09	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9160	3			N	-0-					57
10	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	6952	-0-	-2503	-0-	6952	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	6790	-0-	-170	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4806	-0-	-1735	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5731	-0-	-1213	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5092	-0-	-1688	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5018	-0-	-1988	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			Y	-0-					20
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					20
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

05	2170	X	1006	-0-	-1164	-0-	679	1	249	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
06	1620	X	980	-0-	-640	-0-	669	1	184	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	672	1	361	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
08	992	X	718	-0-	-274	-0-	718	1			Y	-0-					-0-
09	990	X	905	-0-	-85	-0-	710	1	122	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
10	1178	X	693	-0-	-485	-0-	693	1			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	1827	1	3075	2	N	-0-	1	5			-0-
							5465	3									
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	405	1	2707	2	N	-0-					-0-
							5806	3									
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	780	1	3258	2	N	-0-					-0-
							6051	3									
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	997	1	3542	2	N	-0-					-0-
							6146	3									
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	847	1	2993	2	N	-0-					-0-
							5984	3									
*10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	995	1	3532	2	N	-0-					-0-
							4781	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10285	2	17	9	N	15					224
06	9870	X	7364	-0-	-2506	-0-	7347	2	17	9	N	15	172	1			67
07	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	9664	2	9	9	N	8					75
08	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8078	2	13	9	N	12					87
09	9870	X	6672	-0-	-3198	-0-	6659	2	13	9	N	12					99
10	10199	X	6843	-0-	-3356	-0-	6832	2	11	9	N	10					109

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

05	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	3646	2			N	-0-					33
06	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	2			N	-0-					33
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					33
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					33
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					33
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					27
06	7020	X	6869	-0-	-151	-0-	6869	2			N	-0-					27
07	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	7023	2			N	-0-					27
08	7254	X	7061	-0-	-193	-0-	7061	2			N	-0-					27
09	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					27
10	7254	X	6896	-0-	-358	-0-	6895	2	1	9	N	1	1	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	7391	-0-	-1909	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7720	-0-	-464	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	4929	-0-	-3651	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	6356	-0-	-2944	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4210	-0-	-564	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3743	-0-	-1031	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3631	-0-	-989	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

05	12431	X	11043	-0-	-1388	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10531	-0-	-2129	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11222	-0-	-1860	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11413	-0-	-407	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9783	-0-	-2493	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

05	6603	X	5810	-0-	-793	-0-	5789	2	21	9	N	19					94
06	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5666	2	22	9	N	20					114
07	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5430	2	23	9	N	21					135
08	6014	X	4290	-0-	-1724	-0-	4284	2	6	9	N	5					140
09	5760	X	3840	-0-	-1920	-0-	3838	2	2	9	N	2					142
10	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4411	2	15	9	N	14					156

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

05	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	735	1	1077	2	N	21					218
							23	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	727	1	1899	2	N	-0-					218
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	751	1	2617	2	N	-0-					218
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	751	1	2523	2	N	20	166	1			72
							22	9									
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	727	1	2405	2	N	19					91
							21	9									
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	751	1	2143	2	N	11					102
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6658	2	23	9	N	21					99
06	5670	X	4960	-0-	-710	-0-	28	1	4920	2	N	11					110
							12	9									
07	7750	X	5511	-0-	-2239	-0-	1149	1	4352	2	N	9					119
							10	9									
08	7750	X	5627	-0-	-2123	-0-	511	1	5096	2	N	18					137
							20	9									
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	1277	1	5784	2	N	18					155
							20	9									
*10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1319	1	6087	2	N	20					175
							22	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

05	13330	X	10007	-0-	-3323	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	9888	-0-	-3012	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11394	-0-	-138	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10843	-0-	-286	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10784	-0-	-624	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

05	14291	X	13523	-0-	-768	-0-	13523	3			Y	-0-					20
06	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	13009	3			Y	-0-					20
07	13454	X	12944	-0-	-510	-0-	12944	3			Y	-0-					20
08	13516	X	10285	-0-	-3231	-0-	10285	3			Y	-0-					20
09	13080	X	10807	-0-	-2273	-0-	10807	3			Y	-0-					20
10	13516	X	10237	-0-	-3279	-0-	10237	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

05	10385	X	10250	-0-	-135	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9096	-0-	-894	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9881	-0-	-442	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9639	-0-	-622	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9145	-0-	-785	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9307	-0-	-954	-0-	9307	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	9436	-0-	-4824	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	9393	-0-	-3837	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	10343	-0-	-3111	-0-	10343	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	11280	-0-	-2174	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
*10	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

05	8959	X	8321	-0-	-638	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7714	-0-	-687	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	8067	-0-	-3	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7924	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

05	19437	X	19021	-0-	-416	-0-	19021	3			N	-0-					-0-
06	18480	X	18273	-0-	-207	-0-	18273	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	17534	-0-	-1562	-0-	17534	3			N	-0-					-0-
08	19096	X	17673	-0-	-1423	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
09	18420	X	13357	-0-	-5063	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
10	19034	X	12758	-0-	-6276	-0-	12758	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9950	-0-	-70	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10147	-0-	-362	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9937	-0-	-572	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9440	-0-	-730	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

05	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	108	1	5514	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	124	1	5553	2	Y	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	151	1	6460	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	154	1	6049	2	Y	-0-					-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	150	1	5738	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5518	-0-	-992	-0-	141	1	5377	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

05	10695	X	8205	-0-	-2490	-0-	992	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	8196	-0-	-2154	-0-	886	1	7310	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9722	-0-	-973	-0-	716	1	9006	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9564	-0-	-201	-0-	696	1	8868	2	Y	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	681	1	8695	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8081	-0-	-1653	-0-	750	1	7331	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	883	1	10246	2	N	153					318
							168	9									
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	854	1	10037	2	N	134	356	1			96
							147	9									
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	877	1	10260	2	N	149	174	1			71
							164	9									
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	883	1	10353	2	N	27					98
							30	9									
09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	160					258
							176	9									
*10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	854	1	9911	2	N	80	171	1			167
							88	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

05	6634	X	6339	-0-	-295	-0-	6322	2	17	9	N	15					119
06	6420	X	5237	-0-	-1183	-0-	5237	2			N	-0-					119
07	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	6429	2	1	9	N	1					120
08	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	456	1	5349	2	N	4					124
							4	9									
09	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	6184	2	6	9	N	5					129
10	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	6190	2	3	9	N	3					132

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

05	5828	X	4887	-0-	-941	-0-	4878	2	9	9	N	8					113
06	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	4801	2	26	9	N	24					137
07	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4724	2	29	9	N	26					163
08	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4902	2	11	9	N	10					173
09	4830	X	4776	-0-	-54	-0-	4770	2	6	9	N	5					178
10	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	4841	2	7	9	N	6					184

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

05	12896	X	12106	-0-	-790	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10084	-0-	-866	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
08	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
*10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

05	6975	X	5465	-0-	-1510	-0-	36	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

05	4247	X	459	-0-	-3788	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	943	-0-	-2807	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
*10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	55	1	7015	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6737	-0-	-1663	-0-	53	1	6684	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7179	-0-	-1501	-0-	53	1	7126	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6843	-0-	-566	-0-	54	1	6789	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6496	-0-	-374	-0-	53	1	6443	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	56	1	6733	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14009	2	14	9	N	13					95
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					95
07	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13538	2	2	9	N	2					97
08	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13414	2	175	9	N	159	175	1			81
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					81
*10	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					81

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8897	-0-	-341	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8189	-0-	-751	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8109	-0-	-819	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8516	-0-	-412	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8396	-0-	-501	-0-	8396	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	959	-0-	-901	-0-	22	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	47	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	174	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	194	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3229	-0-	229	229	191	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*10	2822	N	2593	-0-	-229	-0-	222	1	2371	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	395	1	6742	2	Y	-0-					5
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	365	1	6657	2	Y	-0-					5
07	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	386	1	5411	2	Y	-0-					5
08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	387	1	7535	2	Y	4					9
							4	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	386	1	6653	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	7254	X	6573	-0-	-681	-0-	375	1	6198	2	Y	-0-					3

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	750	1	8396	2	Y	13	13	1			75
							14	9									
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	708	1	8465	2	Y	32	9	1			98
							35	9									
07	7781	X	3911	-0-	-3870	-0-	522	1	3328	2	Y	55					153
							61	9									
08	9145	X	9066	-0-	-79	-0-	568	1	8498	2	Y	-0-					153
09	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	518	1	8276	2	Y	60	85	1			128
							66	9									
10	9517	X	8519	-0-	-998	-0-	480	1	8039	2	Y	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4534	-0-	-2689	-0-	285	1	4207	2	N	38					38
							42	9									
06	6990	X	859	-0-	-6131	-0-	854	1	5	2	N	-0-					38
07	6262	X	1046	-0-	-5216	-0-	883	1	163	2	N	-0-					38
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	883	1	5803	2	N	12					50
							13	9									
09	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	854	1	3425	2	N	42					92
							46	9									
*10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	883	1	3972	2	N	25					117
							28	9									

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

05	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	837	1	6866	2	N	19					181
							21	9									
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	810	1	7397	2	N	18					199
							20	9									
07	8091	X	7462	-0-	-629	-0-	837	1	6599	2	N	24	175	1			48
							26	9									
08	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	837	1	6976	2	N	23					71
							25	9									
09	8220	X	7448	-0-	-772	-0-	810	1	6621	2	N	15					86
							17	9									
10	8494	X	7653	-0-	-841	-0-	837	1	6791	2	N	23					109
							25	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

05	8277	X	7659	-0-	-618	-0-	7659	2			N	-0-					164
06	7980	X	7277	-0-	-703	-0-	7277	2			N	-0-					164
07	8246	X	6984	-0-	-1262	-0-	6983	2	1	9	N	1					165
08	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7420	2	2	9	N	2					167
09	7650	X	7084	-0-	-566	-0-	7075	2	9	9	N	8					175
10	7657	X	7137	-0-	-520	-0-	7127	2	10	9	N	9					184

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

05	13919	X	12609	-0-	-1310	-0-	12600	2	9	9	N	8					152
06	13470	X	11931	-0-	-1539	-0-	11927	2	4	9	N	4					156
07	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	12278	2	1	9	N	1					157
08	13392	X	11971	-0-	-1421	-0-	11965	2	6	9	N	5					162
09	12570	X	12042	-0-	-528	-0-	12035	2	7	9	N	6					168
10	12617	X	12286	-0-	-331	-0-	12278	2	8	9	N	7					175

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

05	12772	X	10679	-0-	-2093	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9470	-0-	-357	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8287	-0-	-2377	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8743	-0-	-1577	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7100	-0-	-3564	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11580	-0-	-324	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10787	-0-	-1213	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11190	-0-	-1210	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	N	-0-	2	1			2
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	2	N	-0-					2
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	28	1	2004	2	N	-0-					2
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	127	1	1816	2	N	-0-					2
*10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	150	1	1884	2	N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	114	1	5260	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5282	-0-	-748	-0-	114	1	5168	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5509	-0-	-722	-0-	137	1	5372	2	Y	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	143	1	6330	2	Y	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	140	1	5887	2	Y	-0-					-0-
*10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		9138	-0-	9138	9138	596	1	8542	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8514	-0-	8514	17652	589	1	7925	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7303	-0-	7303	24955	550	1	6753	2	Y	-0-					-0-
*10	30644	X	5689	-0-	-24955	-0-	563	1	5126	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4153	-0-	-528	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3861	-0-	-324	-0-	3861	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	313	1	4536	2	N	18					56
							20	9									
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	402	1	4528	2	N	8	36	1			28
							9	9									
07	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	400	1	4502	2	N	6	7	1			27
							7	9									
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	383	1	3268	2	N	9					36
							10	9									
09	4950	X	3333	-0-	-1617	-0-	326	1	3001	2	N	5					41
							6	9									
10	5115	X	3419	-0-	-1696	-0-	238	1	3162	2	N	17					58
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	424	1	2375	2	N	-0-	1	5	-0-
							4221	3							
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	785	1	1917	2	N	-0-			-0-
							4111	3							
07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	806	1	2536	2	N	-0-			-0-
							4710	3							
08	7316	X	6875	-0-	-441	-0-	957	1	2164	2	N	-0-			-0-
							3754	3							
09	7080	X	1016	-0-	-6064	-0-	603	1	138	2	N	-0-			-0-
							275	3							
10	7316	X	880	-0-	-6436	-0-	628	1	107	2	N	-0-			-0-
							145	3							

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	63	1	10104	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9533	2			N	-0-			-0-
07	10137	X	9776	-0-	-361	-0-	9776	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	9920	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	2			N	-0-			-0-
10	10137	X	9275	-0-	-862	-0-	9275	2			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	8	1	3675	2	N	-0-			-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11522	-0-	-165	-0-	730	1	10792	2	Y	-0-			-0-
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	653	1	11769	2	Y	-0-			-0-
07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	657	1	12441	2	Y	-0-			-0-
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	661	1	12903	2	Y	-0-			-0-
09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	649	1	11861	2	Y	-0-			-0-
10	13113	X	11889	-0-	-1224	-0-	706	1	11183	2	Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	272	1	3834	2	N	-0-			4
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	310	1	3859	2	N	-0-	2	1	2
07	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	286	1	3494	2	N	-0-			2
08	4371	X	3238	-0-	-1133	-0-	263	1	2975	2	N	-0-			2
09	4230	X	3070	-0-	-1160	-0-	201	1	2869	2	N	-0-			2
10	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	238	1	2883	2	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	265	1	3430	2	Y	12	12	1			69
							13	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	239	1	3670	2	Y	2	8	1			63
							2	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	185	1	3497	2	Y	-0-					63
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	201	1	6406	2	Y	-0-					63
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	189	1	6660	2	Y	-0-	26	1			37
*10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	345	1	7506	2	Y	-0-					37

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	300	-0-	-1002	-0-	21	1	248	2	Y	28	28	1			166
							31	9									
06	1260	X	232	-0-	-1028	-0-	21	1	204	2	Y	6	19	1			153
							7	9									
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	164	1	1620	2	Y	-0-					153
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	616	1	6194	2	Y	-0-					153
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	Y	-0-	64	1			89
*10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	488	1	6954	2	Y	-0-					89

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	2284	2			Y	-0-					30
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1988	2	11	9	Y	10					40
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					40
08	3100	N	3968	-0-	868	868	3968	2			Y	-0-					40
09	3000	N	3692	-0-	692	1560	3692	2			Y	-0-					40
*10	3100	N	2827	-0-	-273	1287	2825	2	2	9	Y	2	2	8			40

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	255	1	8818	2	N	17					191
							19	9									
06	9510	X	7744	-0-	-1766	-0-	7710	2	34	9	N	31	176	1			46
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					46
08	9982	X	225	-0-	-9757	-0-	223	2	2	9	N	2					48
09	9660	X	2987	-0-	-6673	-0-	854	1	2120	2	N	12					60
							13	9									
10	9083	X	4385	-0-	-4698	-0-	883	1	3502	2	N	-0-					60

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	290	1	12	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	646	1	36	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	719	1	46	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	732	1	32	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	830	1	19	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5835	-0-	-1481	-0-	31	1	4421	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									
06	8190	X	6176	-0-	-2014	-0-	3646	2	2530	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	5109	-0-	-3323	-0-	3582	2	1527	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	6635	-0-	-1301	-0-	184	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
09	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	79	1	4233	2	Y	-0-					-0-
							2540	3									
*10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	52	1	5535	2	Y	-0-					-0-
							982	3									

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

05	589	X	177	-0-	-412	-0-	126	1	39	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	388	1	110	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	412	1	119	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	411	1	148	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	286	1	1480	2	N	-0-	1	5			-0-
							2630	3									
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	1094	2	N	-0-					-0-
							2346	3									
07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	273	1	1223	2	N	-0-					-0-
							2272	3									
08	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	307	1	1153	2	N	-0-					-0-
							2001	3									
09	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	173	1	946	2	N	-0-					-0-
							1892	3									
10	4402	X	1900	-0-	-2502	-0-	179	1	731	2	N	-0-					-0-
							990	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	596	1	1722	2	N	-0-	1	5			-0-
							3061	3									
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	N	-0-					-0-
							3066	3									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	357	1	1613	2	N	-0-					-0-
							2996	3									
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	481	1	1725	2	N	-0-					-0-
							2992	3									
09	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	337	1	1296	2	N	-0-					-0-
							2591	3									
10	4805	X	3683	-0-	-1122	-0-	360	1	1412	2	N	-0-					-0-
							1911	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	335	1	1494	2	N	-0-	1	5	-0-
							2656	3							
06	4020	X	4006	-0-	-14	-0-	318	1	1173	2	N	-0-			-0-
							2515	3							
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	1495	2	N	-0-			-0-
							2777	3							
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	2	N	-0-			-0-
							3077	3							
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	223	1	1670	2	N	-0-			-0-
							3339	3							
*10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	289	1	2215	2	N	-0-			-0-
							2999	3							

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

05	14B2 EXT		8816	-0-	8816	25873	61	1	8755	2	Y	-0-			-0-
06	33776	X	7903	-0-	-25873	-0-	53	1	7850	2	Y	-0-			-0-
07	10044	X	7675	-0-	-2369	-0-	7675	2			Y	-0-			-0-
08	10044	X	7582	-0-	-2462	-0-	7582	2			Y	-0-			-0-
09	9720	X	6971	-0-	-2749	-0-	6971	2			Y	-0-			-0-
10	8804	X	6649	-0-	-2155	-0-	6649	2			Y	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

05	11749	X	6794	-0-	-4955	-0-	56	1	6738	2	Y	-0-			-0-
06	11370	X	6581	-0-	-4789	-0-	52	1	6529	2	Y	-0-			-0-
07	11439	X	6890	-0-	-4549	-0-	6890	2			Y	-0-			-0-
08	8711	X	6578	-0-	-2133	-0-	6578	2			Y	-0-			-0-
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	2			Y	-0-			-0-
10	7533	X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-			-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

05	8215	X	5439	-0-	-2776	-0-	342	1	5091	2	N	5			77
							6	9							
06	7500	X	7455	-0-	-45	-0-	7455	2			N	-0-			77
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8033	2	25	9	N	23			100
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7587	2	22	9	N	20			120
09	7470	X	7335	-0-	-135	-0-	7314	2	21	9	N	19			139
10	8060	X	7575	-0-	-485	-0-	7552	2	23	9	N	21			160

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

05	17391	X	15899	-0-	-1492	-0-	15899	3			N	-0-			-0-
06	16530	X	15163	-0-	-1367	-0-	15163	3			N	-0-			-0-
07	16678	X	15501	-0-	-1177	-0-	15501	3			N	-0-			-0-
08	16306	X	15016	-0-	-1290	-0-	15016	3			N	-0-			-0-
09	15780	X	13891	-0-	-1889	-0-	13891	3			N	-0-			-0-
10	15903	X	14633	-0-	-1270	-0-	14633	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	437	1	2421	2	N	-0-	1	5			-0-
							4304	3									
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	325	1	1878	2	N	-0-					-0-
							4027	3									
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	341	1	2150	2	N	-0-					-0-
							3993	3									
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	495	1	2061	2	N	-0-					-0-
							3576	3									
09	5370	X	3628	-0-	-1742	-0-	260	1	1123	2	N	-0-					-0-
							2245	3									
10	5549	X	3322	-0-	-2227	-0-	283	1	1291	2	N	-0-					-0-
							1748	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	839	1	5901	2	Y	-0-					-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	926	1	6979	2	Y	-0-					-0-
07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	1336	1	11023	2	Y	-0-					-0-
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	1502	1	8471	2	Y	-0-					-0-
09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	1024	1	8588	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	6963	-0-	-2430	-0-	905	1	6058	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

05	7626	X	6593	-0-	-1033	-0-	886	1	5707	2	Y	-0-					23
06	9420	X	7597	-0-	-1823	-0-	771	1	6826	2	Y	-0-					23
07	9734	X	9286	-0-	-448	-0-	1008	1	8278	2	Y	-0-					23
08	7905	X	5045	-0-	-2860	-0-	1164	1	3867	2	Y	13					36
							14	9									
09	7590	X	5526	-0-	-2064	-0-	793	1	4723	2	Y	9	32	1			13
							10	9									
10	9300	X	3795	-0-	-5505	-0-	693	1	3102	2	Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

05	10323	X	9441	-0-	-882	-0-	1192	1	8249	2	Y	-0-					21
06	10650	X	9326	-0-	-1324	-0-	1108	1	8218	2	Y	-0-					21
07	11005	X	2139	-0-	-8866	-0-	555	1	1584	2	Y	-0-					21
08	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	232	1	10478	2	Y	13					34
							14	9									
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	1027	1	11129	2	Y	8	30	1			12
							9	9									
10	9641	X	8982	-0-	-659	-0-	1262	1	7720	2	Y	-0-					12

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	115	1	1002	2	Y	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	139	1	958	2	Y	-0-					2
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1712	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5134	-0-	-1438	-0-	236	1	4898	2	N	-0-					17
06	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	130	1	4897	2	N	-0-					17
07	5580	X	3635	-0-	-1945	-0-	157	1	3478	2	N	-0-	2	5			15
08	5580	X	4485	-0-	-1095	-0-	68	1	4417	2	N	-0-					15
09	5400	X	5081	-0-	-319	-0-	68	1	5013	2	N	-0-					15
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	82	1	5657	2	N	-0-					15

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	181	1	3712	2	N	-0-					12
06	4020	X	3684	-0-	-336	-0-	476	1	3208	2	N	-0-					12
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	168	1	5058	2	N	-0-	2	5			10
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	56	1	5619	2	N	-0-					10
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	55	1	4839	2	N	-0-					10
10	5239	X	3746	-0-	-1493	-0-	62	1	3684	2	N	-0-					10

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4256	-0-	-859	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3912	-0-	-1038	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5290	-0-	-941	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5043	-0-	-987	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4784	-0-	-1106	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4598	-0-	-532	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5867	-0-	-209	-0-	55	1	5812	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5530	-0-	-350	-0-	53	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	50	1	5780	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	49	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	47	1	5728	2	N	-0-					-0-
*10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	49	1	5924	2	N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6448	-0-	-465	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6063	-0-	-1257	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5862	-0-	-1702	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6223	-0-	-1341	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5122	-0-	-1238	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11784	-0-	-957	-0-	11784	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11359	-0-	-971	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11697	-0-	-920	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11766	-0-	-541	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	11135	-0-	-475	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9233	-0-	-284	-0-	9220	2	13	9	N	12					251
06	9210	X	8820	-0-	-390	-0-	8819	2	1	9	N	1					252
07	9517	X	9018	-0-	-499	-0-	9012	2	6	9	N	5					257
08	9424	X	8898	-0-	-526	-0-	8892	2	6	9	N	5					262
09	9120	X	7234	-0-	-1886	-0-	7230	2	4	9	N	4					266
10	9238	X	4593	-0-	-4645	-0-	28	1	4565	2	N	-0-					266

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9388	-0-	-1369	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8300	-0-	-1930	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8464	-0-	-867	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8607	-0-	-786	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	7366	-0-	-1724	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7841	-0-	-1552	-0-	7841	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15175	-0-	-1689	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
06	15930	X	14589	-0-	-1341	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	14764	-0-	-1015	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	13950	-0-	-1140	-0-	13950	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	14014	-0-	-1176	-0-	14014	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4859	2	87	9	N	79					294
06	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4172	2	53	9	N	48					342
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5102	2	68	9	N	62					404
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4933	2	83	9	N	75	173	1			306
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4749	2	83	9	N	75	166	1			215
10	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	4911	2	22	9	N	20					235

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10976	-0-	-618	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10536	-0-	-654	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10810	-0-	-753	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	10603	-0-	-805	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10196	-0-	-604	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	10436	-0-	-538	-0-	10436	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11821	-0-	-1261	-0-	11821	2			N	-0-					32
06	12720	X	10980	-0-	-1740	-0-	10980	2			N	-0-					32
07	13144	X	9576	-0-	-3568	-0-	9576	2			N	-0-					32
08	13144	X	10183	-0-	-2961	-0-	10183	2			N	-0-					32
09	11820	X	10511	-0-	-1309	-0-	10511	2			N	-0-					32
10	11811	X	11614	-0-	-197	-0-	11613	2	1	9	N	1	1	8			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	162	1	369	2	N	-0-					-0-
							641	3									
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	385	1	1776	2	N	-0-					-0-
							3551	3									
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	462	1	2308	2	N	-0-					-0-
							3123	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7346	-0-	-1334	-0-	7324	2	22	9	N	20					163
06	8400	X	6949	-0-	-1451	-0-	6929	2	20	9	N	18					181
07	8680	X	7167	-0-	-1513	-0-	7146	2	21	9	N	19					200
08	8091	X	7087	-0-	-1004	-0-	7078	2	9	9	N	8					208
09	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	6761	2	8	9	N	7					215
10	7347	X	6824	-0-	-523	-0-	6780	2	44	9	N	40	164	1			91

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	883	1	14088	2	N	-0-					127
06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	854	1	13085	2	N	102	166	1			63
							112	9									
07	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	883	1	12902	2	N	-0-					63
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	883	1	12442	2	N	-0-					63
09	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	854	1	12647	2	N	-0-					63
*10	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	883	1	13341	2	N	177	165	1			75
							195	9									

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			N	-0-					31
06	6810	X	6101	-0-	-709	-0-	6101	2			N	-0-					31
07	7037	X	6155	-0-	-882	-0-	6155	2			N	-0-					31
08	6820	X	6163	-0-	-657	-0-	6163	2			N	-0-					31
09	6480	X	5910	-0-	-570	-0-	5910	2			N	-0-					31
10	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-					31

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	15381	-0-	-2475	-0-	15381	2			N	-0-					19
06	16230	X	15989	-0-	-241	-0-	15989	2			N	-0-					19
07	16771	X	16419	-0-	-352	-0-	189	1	16230	2	N	-0-					19
08	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	49	1	16243	2	N	-0-					19
09	15990	X	15504	-0-	-486	-0-	185	1	15319	2	N	-0-					19
10	16523	X	15734	-0-	-789	-0-	112	1	15621	2	N	1	1	8			19
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	6948	-0-	-3468	-0-	6948	2			N	-0-					96
06	9660	X	5900	-0-	-3760	-0-	5900	2			N	-0-					96
07	9362	X	8023	-0-	-1339	-0-	8023	2			N	-0-					96
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					96
09	6930	X	6752	-0-	-178	-0-	97	1	6655	2	N	-0-					96
10	8029	X	7115	-0-	-914	-0-	61	1	7054	2	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
06	5040	X	24	-0-	-5016	-0-	24	1			N	-0-			-0-
07	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	412	1	2947	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	457	1	4228	2	N	-0-			-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	459	1	4228	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	1955	-0-	-1393	-0-	223	1	1732	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1062	1	7235	2	N	-0-			-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	919	1	6485	2	N	-0-			-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	843	1	5988	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	819	1	5546	2	N	-0-			-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	772	1	5546	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	2140	-0-	-4246	-0-	241	1	1899	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	758	1	4650	2	N	-0-			-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	788	1	4763	2	N	-0-			-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	699	1	4953	2	N	-0-			-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	670	1	4980	2	N	-0-			-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	646	1	4980	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	204	-0-	-5531	-0-	204	1			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	599	1	46	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	531	1	162	2	Y	-0-			-0-
							112	3							
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-			-0-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	1			Y	-0-			-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	591	1	40	2	Y	-0-			-0-
							24	3							
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4119	-0-	-1988	-0-	682	1	2618	2	Y	-0-			-0-
							819	3							
06	4980	X	2045	-0-	-2935	-0-	527	1	896	2	Y	-0-			-0-
							622	3							
07	4650	X	1294	-0-	-3356	-0-	492	1	562	2	Y	-0-			-0-
							240	3							
08	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	724	1	1792	2	Y	-0-			-0-
							567	3							
09	4320	X	2806	-0-	-1514	-0-	679	1	1329	2	Y	-0-			-0-
							798	3							
10	4123	X	2132	-0-	-1991	-0-	647	1	1261	2	Y	-0-			-0-
							224	3							

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	488	1	5127	2	Y	-0-					-0-
							1604	3									
06	7530	X	7263	-0-	-267	-0-	441	1	4028	2	Y	-0-					-0-
							2794	3									
07	7812	X	7269	-0-	-543	-0-	471	1	4766	2	Y	-0-					-0-
							2032	3									
08	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	639	1	4760	2	Y	-0-					-0-
							1505	3									
09	7560	X	6617	-0-	-943	-0-	500	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									
10	7502	X	6043	-0-	-1459	-0-	491	1	4716	2	Y	-0-					-0-
							836	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	364	1	5956	2	Y	-0-					9
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	326	1	5522	2	Y	-0-					9
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	357	1	5905	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	377	1	6513	2	Y	3					9
							3	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	365	1	6244	2	Y	1					10
							1	9									
*10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	377	1	6277	2	Y	1					11
							1	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	443	1	7015	2	Y	1					11
							1	9									
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	419	1	6438	2	Y	2					13
							2	9									
07	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	418	1	6656	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	7657	X	7618	-0-	-39	-0-	413	1	7204	2	Y	1					8
							1	9									
09	7410	X	7190	-0-	-220	-0-	399	1	6790	2	Y	1					9
							1	9									
10	7471	X	7183	-0-	-288	-0-	414	1	6766	2	Y	3					12
							3	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	504	1	8203	2	Y	1					11
							1	9									
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	495	1	7790	2	Y	2					13
							2	9									
07	8990	X	8364	-0-	-626	-0-	481	1	7883	2	Y	-0-	7	1			6
08	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	475	1	8159	2	Y	1					7
							1	9									
09	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	460	1	7823	2	Y	-0-					7
10	8711	X	8387	-0-	-324	-0-	493	1	7892	2	Y	2					9
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	400	1	6308	2	Y	-0-					9
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	364	1	6109	2	Y	4					13
							4	9									
07	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	401	1	6305	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	398	1	6930	2	Y	3					10
							3	9									
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	389	1	6571	2	Y	-0-					10
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	409	1	6472	2	Y	2					12
							2	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	393	1	5413	2	N	-0-					22
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	112	1	5503	2	N	-0-					22
07	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	123	1	5413	2	N	-0-					22
08	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	123	1	5122	2	N	-0-					22
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	122	1	5725	2	N	-0-					22
*10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	142	1	5827	2	N	-0-					22

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	252	1	3504	2	N	1					2
							1	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	262	1	4259	2	N	-0-	1	1			1
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	328	1	5318	2	N	1					2
							1	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	371	1	4791	2	N	1					3
							1	9									
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	344	1	4457	2	N	1					4
							1	9									
10	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	365	1	5046	2	N	2	3	1			3
							2	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	447	1	5975	2	N	7					17
							8	9									
06	6900	X	5889	-0-	-1011	-0-	401	1	5480	2	N	7	13	1			11
							8	9									
07	7130	X	6402	-0-	-728	-0-	410	1	5983	2	N	8	2	1			17
							9	9									
08	7130	X	6041	-0-	-1089	-0-	388	1	5645	2	N	7					24
							8	9									
09	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	359	1	4745	2	N	3					27
							3	9									
10	6417	X	6345	-0-	-72	-0-	380	1	5953	2	N	11	18	1			20
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	361	1	5189	2	N	5					15
							6	9									
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	343	1	5071	2	N	4	10	1			9
							4	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	347	1	5250	2	N	5	1	1			13
							6	9									
08	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	312	1	5161	2	N	4					17
							4	9									
09	5430	X	5280	-0-	-150	-0-	289	1	4989	2	N	2					19
							2	9									
10	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	307	1	4854	2	N	7	13	1			13
							8	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

05	14415	X	13946	-0-	-469	-0-	13946	2			N	-0-					114
06	13950	X	12911	-0-	-1039	-0-	12911	2			N	-0-					114
07	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12844	2	111	9	N	101					215
08	14043	X	12220	-0-	-1823	-0-	12220	2			N	-0-					215
09	13590	X	12902	-0-	-688	-0-	12902	2			N	-0-					215
10	13950	X	13110	-0-	-840	-0-	13110	2			N	-0-					215

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

05	12028	X	11520	-0-	-508	-0-	11478	2	42	9	Y	38					51
06	12930	X	10602	-0-	-2328	-0-	10560	2	42	9	Y	38	48	1			41
07	13671	X	10602	-0-	-3069	-0-	10550	2	52	9	Y	47	52	1			36
08	13671	X	10910	-0-	-2761	-0-	10857	2	53	9	Y	48	50	1			34
09	13230	X	9059	-0-	-4171	-0-	9004	2	55	9	Y	50	50	1			34
10	11532	X	10116	-0-	-1416	-0-	10042	2	74	9	Y	67	55	1			46

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

05	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7617	2			N	-0-					22
06	8010	X	7352	-0-	-658	-0-	7352	2			N	-0-					22
07	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					22
08	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			N	-0-					22
09	7470	X	7189	-0-	-281	-0-	7133	2	56	9	N	51					73
10	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7185	2	8	9	N	7					80

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

05	14818	X	8728	-0-	-6090	-0-	414	1	8314	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	8019	-0-	-6321	-0-	400	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	6304	-0-	-6964	-0-	371	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	9559	-0-	-3492	-0-	149	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	4691	-0-	-7939	-0-	145	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	3339	-0-	-5403	-0-	205	1	3134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	484	1	3620	2	N	-0-	1	5			-0-
							6434	3									
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	960	1	3221	2	N	-0-					-0-
							6907	3									
07	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	945	1	3619	2	N	-0-					-0-
							6723	3									
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1193	1	3301	2	N	-0-					-0-
							5728	3									
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1133	1	2669	2	N	-0-					-0-
							5335	3									
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1124	1	2870	2	N	-0-					-0-
							3885	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	620	1	7087	2	Y	30					44
							33	9									
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	600	1	8185	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	540	1	9709	2	Y	43	38	1			32
							47	9									
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	620	1	6895	2	Y	48	46	1			34
							53	9									
09	8820	X	5928	-0-	-2892	-0-	40	1	5834	2	Y	49	49	1			34
							54	9									
10	10292	X	7035	-0-	-3257	-0-	6962	2	73	9	Y	66	55	1			45

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

05	13268	X	12120	-0-	-1148	-0-	12120	2			N	-0-					152
06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11315	2			N	-0-					152
07	13268	X	11741	-0-	-1527	-0-	11741	2			N	-0-					152
08	13020	X	11371	-0-	-1649	-0-	11371	2			N	-0-					152
09	12090	X	10346	-0-	-1744	-0-	10346	2			N	-0-					152
10	12121	X	11493	-0-	-628	-0-	11493	2			N	-0-					152

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

05	11129	X	10254	-0-	-875	-0-	10229	2	25	9	N	23					129
06	10770	X	9816	-0-	-954	-0-	9801	2	15	9	N	14					143
07	10912	X	10096	-0-	-816	-0-	10063	2	33	9	N	30					173
08	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9938	2	22	9	N	20					193
09	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	9559	2	12	9	N	11	173	1			31
10	10261	X	9873	-0-	-388	-0-	9849	2	24	9	N	22					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	15347	-0-	-5671	-0-	15285	2	62	9	Y	56	104	1			80
06	19440	X	15990	-0-	-3450	-0-	15943	2	47	9	Y	43					123
07	20057	X	17079	-0-	-2978	-0-	17027	2	52	9	Y	47	96	1			74
08	19468	X	17242	-0-	-2226	-0-	17175	2	67	9	Y	61	94	1			41
09	17040	X	14920	-0-	-2120	-0-	14856	2	64	9	Y	58					99
10	17081	X	16213	-0-	-868	-0-	16147	2	66	9	Y	60	94	1			65

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	871	1	3495	2	N	49					289
							54	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	854	1	2196	2	N	18					307
							20	9									
07	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	883	1	8	9	N	7					314
08	4433	X	886	-0-	-3547	-0-	883	1	3	9	N	3					317
09	4290	X	2569	-0-	-1721	-0-	854	1	1705	2	N	9					326
							10	9									
10	4433	X	2787	-0-	-1646	-0-	883	1	1873	2	N	28	164	1			190
							31	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

05	11191	X	10035	-0-	-1156	-0-	316	1	9719	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9461	-0-	-1369	-0-	305	1	9156	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9984	-0-	-742	-0-	319	1	9665	2	N	-0-					-0-
08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	331	1	10452	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	324	1	8916	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8342	-0-	-1702	-0-	432	1	7910	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	379	1	6266	2	Y	38	79	1			56
							42	9									
06	7410	X	6827	-0-	-583	-0-	230	1	6560	2	Y	34					90
							37	9									
07	7657	X	6687	-0-	-970	-0-	6635	2	52	9	Y	47	71	1			66
08	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6442	2	68	9	Y	62	88	1			40
09	7260	X	6148	-0-	-1112	-0-	6085	2	63	9	Y	57					97
10	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	6578	2	66	9	Y	60	93	1			64

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

05	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2682	-0-	-2867	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	1316	1	3010	2	N	13					257
							14	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1277	1	3891	2	N	12					269
							13	9									
07	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	1319	1	2698	2	N	12	173	1			108
							13	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1319	1	3764	2	N	10					118
							11	9									
09	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	1277	1	3112	2	N	10					128
							11	9									
10	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	1319	1	2021	2	N	14					142
							15	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

05	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8017	2	42	9	N	38					280
06	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	7558	2	24	9	N	22					302
07	8432	X	7437	-0-	-995	-0-	7422	2	15	9	N	14					316
08	8432	X	7459	-0-	-973	-0-	7434	2	25	9	N	23					339
09	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7483	2	19	9	N	17					356
10	8060	X	7935	-0-	-125	-0-	7923	2	12	9	N	11					367

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

05	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	327	1	4957	2	N	8					24
							9	9									
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	341	1	4835	2	N	5	15	1			14
							6	9									
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	328	1	4978	2	N	6	3	1			17
							7	9									
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	297	1	5893	2	N	4					21
							4	9									
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	275	1	5767	2	N	2					23
							2	9									
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	292	1	5889	2	N	8	15	1			16
							9	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

05	12121	X	11255	-0-	-866	-0-	11215	2	40	9	Y	36					46
06	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11460	2	53	9	Y	48	44	1			50
07	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13332	2	55	9	Y	50	61	1			39
08	11253	X	11121	-0-	-132	-0-	11068	2	53	9	Y	48	52	1			35
09	11520	X	11413	-0-	-107	-0-	11358	2	55	9	Y	50	50	1			35
10	13392	X	12689	-0-	-703	-0-	12615	2	74	9	Y	67	56	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8376	-0-	-1513	-0-	211	1	8165	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8151	-0-	-1419	-0-	200	1	7951	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8674	-0-	-1215	-0-	215	1	8459	2	N	-0-					-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	239	1	9767	2	N	-0-					-0-
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	216	1	9767	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	3066	-0-	-5614	-0-	77	1	2989	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9664	-0-	-70	-0-	244	1	9420	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9238	-0-	-182	-0-	227	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8676	-0-	-872	-0-	215	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7820	-0-	-1852	-0-	186	1	7634	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7808	-0-	-1552	-0-	174	1	7634	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	2611	-0-	-7061	-0-	65	1	2546	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	1668	-0-	-3478	-0-	1646	2	22	9	N	20					342
06	4980	X	669	-0-	-4311	-0-	659	2	10	9	N	9					351
07	4278	X	737	-0-	-3541	-0-	737	2			N	-0-					351
08	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1495	2	39	9	N	35	167	1			219
09	4110	X	1818	-0-	-2292	-0-	1812	2	6	9	N	5					224
*10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2239	2	7	9	N	6					230

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11490	-0-	-848	-0-	11482	2	8	9	Y	7					58
06	11820	X	11453	-0-	-367	-0-	11353	2	100	9	Y	91	108	1			41
07	11935	X	11430	-0-	-505	-0-	11413	2	17	9	Y	15					56
08	11935	X	11468	-0-	-467	-0-	11466	2	2	9	Y	2					58
09	11550	X	10972	-0-	-578	-0-	10915	2	57	9	Y	52					110
10	11842	X	7540	-0-	-4302	-0-	7517	2	23	9	Y	21	85	1			46

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	12408	-0-	-2534	-0-	12368	2	40	9	Y	36					47
06	16050	X	11778	-0-	-4272	-0-	11754	2	24	9	Y	22	43	1			26
07	14105	X	12026	-0-	-2079	-0-	11995	2	31	9	Y	28	32	1			22
08	13578	X	12958	-0-	-620	-0-	12927	2	31	9	Y	28	30	1			20
09	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11085	2	21	9	Y	19	29	1			10
10	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11558	2	19	9	Y	17	15	1			12

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	12116	-0-	-470	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
06	12030	X	11647	-0-	-383	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11895	-0-	-536	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	11878	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	11331	-0-	-519	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11730	-0-	-391	-0-	11730	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	126	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	116	1	4601	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5136	-0-	-413	-0-	127	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	122	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	105	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1465	-0-	-3681	-0-	37	1	1428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5604	-0-	-1154	-0-	141	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5279	-0-	-511	-0-	130	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	134	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	139	1	5650	2	N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	119	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	1741	-0-	-3870	-0-	44	1	1697	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		320	-0-	320	320	6	1	105	2	N	-0-					-0-
							209	3									
10	14B2 EXT		6025	-0-	6025	6345	178	1	2484	2	N	-0-					-0-
							3363	3									

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7437	-0-	-2700	-0-	499	1	2498	2	N	-0-	2	5			1
							4440	3									
06	8580	X	8243	-0-	-337	-0-	728	1	2390	2	N	-0-					1
							5125	3									
07	8866	X	8045	-0-	-821	-0-	733	1	2559	2	N	-0-					1
							4753	3									
08	8866	X	7090	-0-	-1776	-0-	638	1	2359	2	N	-0-					1
							4093	3									
09	8250	X	8103	-0-	-147	-0-	648	1	2486	2	N	-0-					1
							4969	3									
*10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	997	1	4931	2	N	-0-					1
							6675	3									

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	354	1	3088	2	N	-0-	1	5			-0-
							5489	3									
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	363	1	2656	2	N	-0-					-0-
							5695	3									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	335	1	2809	2	N	-0-					-0-
							5218	3									
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	N	-0-					-0-
							5168	3									
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	298	1	2563	2	N	-0-					-0-
							5124	3									
*10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	396	1	3425	2	N	-0-					-0-
							4636	3									

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	601	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									
06	7380	X	6911	-0-	-469	-0-	555	1	3753	2	Y	-0-					-0-
							2603	3									
07	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	605	1	4374	2	Y	-0-					-0-
							1865	3									
08	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	776	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
09	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	657	1	3747	2	Y	-0-					-0-
							2249	3									
10	7130	X	6817	-0-	-313	-0-	657	1	5232	2	Y	-0-					-0-
							928	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
*10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	564	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	532	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	554	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	548	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	528	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1164	-0-	-2122	-0-	159	1	1005	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							21	3									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

05	4712	X	3791	-0-	-921	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3196	-0-	-1244	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3087	-0-	-1501	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3111	-0-	-1477	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	434	1	337	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
06	3000	N	7652	-0-	4652	4652	571	1	4181	2	Y	-0-					-0-
							2900	3									
07	3100	N	8247	-0-	5147	9799	579	1	5376	2	Y	-0-					-0-
							2292	3									
08	3100	N	8040	-0-	4940	14739	779	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							1744	3									
09	20870	X	6131	-0-	-14739	-0-	599	1	3457	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									
*10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	569	1	3918	2	Y	-0-					-0-
							695	3									

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	152	1	11495	2	N	-0-					-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	147	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	193	1	11370	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10364	-0-	-176	-0-	393	1	9971	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7911	-0-	-2289	-0-	385	1	7526	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	7060	-0-	-3480	-0-	464	1	6596	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	2737	-0-	-3277	-0-	620	1	2117	2	N	-0-					125
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	600	1	3533	2	N	-0-					125
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	420	1	4528	2	N	-0-					125
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	620	1	4744	2	N	-0-					125
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	600	1	5742	2	N	-0-					125
*10	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	60	1	12157	2	N	139	164	1			100
							153	9									

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2516	2	90	9	N	82	161	1			106
06	3720	X	1703	-0-	-2017	-0-	1641	2	62	9	N	56					162
07	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	1954	2	92	9	N	84					246
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4072	2	24	9	N	22	166	1			102
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3931	2	34	9	N	31					133
*10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3779	2	78	9	N	71	158	1			46

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	286	1	3147	2	N	-0-	1	5			-0-
							5594	3									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	846	1	2566	2	N	-0-					-0-
							5502	3									
07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	891	1	2782	2	N	-0-					-0-
							5169	3									
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1098	1	3081	2	N	-0-					-0-
							5346	3									
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1029	1	2906	2	N	-0-					-0-
							5810	3									
*10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1025	1	3608	2	N	-0-					-0-
							4884	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GALLAGHER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 265450						COMPL. DATE 02/06/2012					TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098
05	7719	X	1667	-0-	-6052	-0-	883	1	784	2	N	-0-					65
06	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	854	1	1353	2	N	-0-					65
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	883	1	1960	2	N	-0-					65
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	883	1	1927	2	N	-0-					65
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	854	1	2400	2	N	-0-					65
*10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	854	1	3651	2	N	-0-					65
	BAYLIS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 265504						COMPL. DATE 03/20/2012					TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5909	2	9	9	N	8					219
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7493	2	3	9	N	3					222
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					222
08	7316	X	7278	-0-	-38	-0-	7278	2			N	-0-					222
09	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					222
10	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	7476	2			N	-0-					222
	LANCASTER				WELL #: 10H	RRCID -> 265621						COMPL. DATE 05/05/2010					TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745
05	8618	X	7589	-0-	-1029	-0-	7589	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3			Y	-0-					-0-
07	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	3			Y	-0-					-0-
08	7719	X	6888	-0-	-831	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6680	-0-	-700	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6833	-0-	-793	-0-	6833	3			Y	-0-					-0-
	LANCASTER				WELL #: 5H	RRCID -> 265626						COMPL. DATE 06/17/2010					TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-					-0-
06	8130	X	7235	-0-	-895	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	6851	-0-	-1159	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-
10	8773	X	6547	-0-	-2226	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
	DEAN				WELL #: E 15	RRCID -> 265670						COMPL. DATE 04/06/2012					TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943
05	14229	X	12310	-0-	-1919	-0-	450	1	9034	2	Y	-0-					-0-
							2826	3									
06	12930	X	12256	-0-	-674	-0-	352	1	7028	2	Y	-0-					-0-
							4876	3									
07	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	438	1	9493	2	Y	-0-					-0-
							4047	3									
08	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	798	1	10100	2	Y	-0-					-0-
							3193	3									
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	581	1	7814	2	Y	-0-					-0-
							4690	3									
10	13981	X	10514	-0-	-3467	-0-	553	1	8461	2	Y	-0-					-0-
							1500	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8202	X	8202	-0-		-0-	-0-		479	1	2781	2	N	-0-	2	5			-0-
									4942	3									
06	7890	X	7004	-0-		-886	-0-		68	1	2206	2	N	-0-					-0-
									4730	3									
07	8525	X	7720	-0-		-805	-0-		430	1	2551	2	N	-0-					-0-
									4739	3									
08	8525	X	8354	-0-		-171	-0-		649	1	2817	2	N	-0-					-0-
									4888	3									
09	8250	X	7477	-0-		-773	-0-		500	1	2326	2	N	-0-					-0-
									4651	3									
10	8215	X	5993	-0-		-2222	-0-		432	1	2363	2	N	-0-					-0-
									3198	3									

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6768	-0-		-2377	-0-		467	1	2269	2	N	-0-	2	5			-0-
									4032	3									
06	8166	X	8166	-0-		-0-	-0-		475	1	2446	2	N	-0-					-0-
									5245	3									
07	8091	X	8024	-0-		-67	-0-		480	1	2640	2	N	-0-					-0-
									4904	3									
08	8287	X	8287	-0-		-0-	-0-		606	1	2808	2	N	-0-					-0-
									4873	3									
09	8160	X	6289	-0-		-1871	-0-		305	1	1995	2	N	-0-					-0-
									3989	3									
10	8432	X	7312	-0-		-1120	-0-		406	1	2934	2	N	-0-					-0-
									3972	3									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8688	-0-		-333	-0-		344	1	3004	2	N	-0-	1	5			1
									5340	3									
06	8730	X	8210	-0-		-520	-0-		343	1	2502	2	N	-0-					1
									5365	3									
07	9021	X	8115	-0-		-906	-0-		325	1	2726	2	N	-0-					1
									5064	3									
08	8866	X	7275	-0-		-1591	-0-		441	1	2499	2	N	-0-					1
									4335	3									
09	8580	X	7739	-0-		-841	-0-		310	1	2477	2	N	-0-					1
									4952	3									
10	8680	X	7175	-0-		-1505	-0-		366	1	2893	2	N	-0-					1
									3916	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4250	-0-		-245	-0-		376	1	3870	2	N	4					51
									4	9									
06	4440	X	4362	-0-		-78	-0-		373	1	3987	2	N	2					53
									2	9									
07	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-		415	1	4516	2	N	19	59	1			13
									21	9									
08	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-		416	1	4326	2	N	8					21
									9	9									
09	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-		401	1	4084	2	N	31					52
									34	9									
10	4960	X	4435	-0-		-525	-0-		402	1	4023	2	N	9	48	1			13
									10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6130	-0-	-814		-0-	563	1	5561	2	N	5					52
								6	9									
06	6240	X	5890	-0-	-350		-0-	515	1	5374	2	N	1					53
								1	9									
07	6261	X	6261	-0-	-0-		-0-	541	1	5708	2	N	11	52	1			12
								12	9									
08	6138	X	5940	-0-	-198		-0-	541	1	5392	2	N	6					18
								7	9									
09	5940	X	5680	-0-	-260		-0-	524	1	5133	2	N	21					39
								23	9									
10	6262	X	6024	-0-	-238		-0-	535	1	5476	2	N	12	37	1			14
								13	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

05	6913	X	4588	-0-	-2325		-0-	139	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4723	-0-	-677		-0-	180	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4624	-0-	-646		-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3926	-0-	-662		-0-	3926	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4177	-0-	-533		-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1122	-0-	-3745		-0-	1122	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

05	7161	X	6509	-0-	-652		-0-	368	1	6112	2	Y	26					96
								29	9									
06	6360	X	5989	-0-	-371		-0-	380	1	5594	2	Y	14	59	1			51
								15	9									
07	6014	X	4994	-0-	-1020		-0-	379	1	4602	2	Y	12					63
								13	9									
08	6510	X	5948	-0-	-562		-0-	379	1	5543	2	Y	24					87
								26	9									
09	6300	X	4974	-0-	-1326		-0-	367	1	4588	2	Y	17					104
								19	9									
10	6510	X	5165	-0-	-1345		-0-	379	1	4769	2	Y	15					119
								17	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

05	7644	X	7644	-0-	-0-		-0-	505	1	7139	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-		-0-	431	1	6541	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6982	-0-	-923		-0-	436	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6910	-0-	-995		-0-	400	1	6510	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6162	-0-	-1488		-0-	522	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	5322	-0-	-2335		-0-	422	1	4900	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

05	5146	X	5002	-0-	-144		-0-	171	1	4831	2	N	-0-					18
06	4980	X	4681	-0-	-299		-0-	158	1	4522	2	N	1					19
								1	9									
07	5146	X	4769	-0-	-377		-0-	148	1	4621	2	N	-0-	5	1			14
08	5053	X	4620	-0-	-433		-0-	153	1	4467	2	N	-0-					14
09	4830	X	4656	-0-	-174		-0-	145	1	4511	2	N	-0-					14
10	4991	X	4808	-0-	-183		-0-	121	1	4687	2	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	187	1	5891	2	N	-0-					36
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	185	1	5826	2	N	1					37
							1	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	202	1	5894	2	N	-0-	15	1			22
08	6076	X	5833	-0-	-243	-0-	199	1	5634	2	N	-0-					22
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					22
10	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	150	1	5411	2	N	-0-					22

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13612	-0-	-679	-0-	406	1	4755	2	N	-0-	2	5			1
							8451	3									
06	14070	X	12769	-0-	-1301	-0-	383	1	3939	2	N	-0-					1
							8447	3									
07	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	400	1	4182	2	N	-0-					1
							7768	3									
08	14539	X	13327	-0-	-1212	-0-	756	1	4596	2	N	-0-					1
							7975	3									
09	13620	X	12346	-0-	-1274	-0-	635	1	3905	2	N	-0-					1
							7806	3									
10	13609	X	12467	-0-	-1142	-0-	750	1	4978	2	N	-0-					1
							6739	3									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	477	1	5486	2	N	-0-	2	5			1
							9750	3									
06	14580	X	14421	-0-	-159	-0-	438	1	4447	2	N	-0-					1
							9536	3									
07	15066	X	13251	-0-	-1815	-0-	471	1	4472	2	N	-0-					1
							8308	3									
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	891	1	5292	2	N	-0-					1
							9182	3									
09	14580	X	14464	-0-	-116	-0-	746	1	4574	2	N	-0-					1
							9144	3									
10	15066	X	14784	-0-	-282	-0-	893	1	5902	2	N	-0-					1
							7989	3									

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	299	1	1554	2	N	-0-	1	5			-0-
							2763	3									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	N	-0-					-0-
							2969	3									
07	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	435	1	1544	2	N	-0-					-0-
							2869	3									
08	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	387	1	1514	2	N	-0-					-0-
							2627	3									
09	4740	X	3808	-0-	-932	-0-	299	1	1170	2	N	-0-					-0-
							2339	3									
10	4898	X	3341	-0-	-1557	-0-	308	1	1289	2	N	-0-					-0-
							1744	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7044	-0-	-489	-0-		215	1	2459	2	N	-0-	1	5			-0-
								4370	3									
06	8070	X	6552	-0-	-1518	-0-		294	1	1990	2	N	-0-					-0-
								4268	3									
07	8339	X	5856	-0-	-2483	-0-		280	1	1951	2	N	-0-					-0-
								3625	3									
08	8339	X	6422	-0-	-1917	-0-		404	1	2200	2	N	-0-					-0-
								3818	3									
09	7170	X	6500	-0-	-670	-0-		348	1	2051	2	N	-0-					-0-
								4101	3									
*10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-		422	1	2818	2	N	-0-					-0-
								3815	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-		169	1	4047	2	Y	9	16	1			38
								10	9									
06	4380	X	4148	-0-	-232	-0-		166	1	3974	2	Y	7					45
								8	9									
07	4526	X	3986	-0-	-540	-0-		170	1	3810	2	Y	5					50
								6	9									
08	4216	X	4151	-0-	-65	-0-		170	1	3942	2	Y	35	36	1			49
								39	9									
09	4140	X	3832	-0-	-308	-0-		169	1	3659	2	Y	4	36	1			17
								4	9									
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-		183	1	3831	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-		170	1	4096	2	Y	9	16	1			38
								10	9									
06	4230	X	4206	-0-	-24	-0-		169	1	4029	2	Y	7					45
								8	9									
07	4371	X	4114	-0-	-257	-0-		179	1	3929	2	Y	5					50
								6	9									
08	4278	X	3998	-0-	-280	-0-		179	1	3780	2	Y	35	36	1			49
								39	9									
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-		168	1	3497	2	Y	4	36	1			17
								4	9									
10	4340	X	3761	-0-	-579	-0-		166	1	3595	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5639	-0-	-1553	-0-		270	1	5359	2	Y	9	16	1			38
								10	9									
06	6960	X	5817	-0-	-1143	-0-		244	1	5565	2	Y	7					45
								8	9									
07	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-		247	1	5267	2	Y	5					50
								6	9									
08	6541	X	5287	-0-	-1254	-0-		246	1	5002	2	Y	35	36	1			49
								39	9									
09	5820	X	5759	-0-	-61	-0-		242	1	5513	2	Y	4	36	1			17
								4	9									
10	6014	X	5300	-0-	-714	-0-		257	1	5043	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	190	1	4179	2	Y	9	16	1			38
							10	9									
06	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	181	1	4266	2	Y	7					45
							8	9									
07	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	192	1	4303	2	Y	5					50
							6	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	193	1	4319	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	186	1	4043	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	193	1	4250	2	Y	-0-					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	838	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	774	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
07	3007	X	490	-0-	-2517	-0-	490	1			Y	-0-					-0-
08	3038	X	40	-0-	-2998	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	845	1	2969	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
06	4680	X	4464	-0-	-216	-0-	765	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							1515	3									
07	4836	X	1265	-0-	-3571	-0-	933	1	233	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
08	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	1099	1	2102	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1209	1	2136	2	Y	-0-					-0-
							1282	3									
*10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	1192	1	3017	2	Y	-0-					-0-
							535	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

05	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12727	2	86	9	Y	78	118	1			56
06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13255	2	53	9	Y	48	62	1			42
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13611	2	51	9	Y	46	54	1			34
08	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14010	2	46	9	Y	42					76
09	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13420	2	52	9	Y	47	54	1			69
*10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14055	2	12	9	Y	11					80

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

05	7998	X	6757	-0-	-1241	-0-	243	1	6514	2	N	-0-					26
06	8370	X	6268	-0-	-2102	-0-	215	1	6052	2	N	1					27
							1	9									
07	8649	X	6410	-0-	-2239	-0-	212	1	6198	2	N	-0-	9	1			18
08	8649	X	5972	-0-	-2677	-0-	209	1	5763	2	N	-0-					18
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	199	1	6107	2	N	-0-					18
10	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	179	1	6102	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6988	-0-	-266	-0-	459 1556	1 3	4973	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	364 2677	1 3	3859	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	387 2043	1 3	4792	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	559 1575	1 3	4980	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6846	-0-	-474	-0-	471 2391	1 3	3984	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6031	-0-	-1192	-0-	499 833	1 3	4699	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	552 836	1 3	2672	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	481 1554	1 3	2240	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	515 1111	1 3	2605	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	643 804	1 3	2543	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	598 1316	1 3	2193	2	Y	-0-					-0-
*10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	519 878	1 3	4952	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8715	-0-	-709	-0-	491 5263	1 3	2961	2	N	-0-	2	5			-0-
06	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	75 5511	1 3	2570	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8575	-0-	-601	-0-	425 5298	1 3	2852	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	678 5085	1 3	2931	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	6788	-0-	-2092	-0-	508 4186	1 3	2094	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8208	-0-	-503	-0-	566 4395	1 3	3247	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	273 2787	1 3	1568	2	N	-0-	1	5			-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	332 2739	1 3	1277	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	376 2434	1 3	1310	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	354 2383	1 3	1374	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	295 2689	1 3	1345	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3360	-0-	-1259	-0-	309 1755	1 3	1296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	791	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	718	1	1710	2	Y	-0-					-0-
							1187	3									
07	4123	X	2378	-0-	-1745	-0-	1275	1	773	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
08	3968	X	1735	-0-	-2233	-0-	927	1	614	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	3840	X	732	-0-	-3108	-0-	732	1			Y	-0-					-0-
10	3937	X	795	-0-	-3142	-0-	795	1			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

05	6975	X	5802	-0-	-1173	-0-	5774	2	28	9	N	25					102
06	6750	X	5746	-0-	-1004	-0-	5724	2	22	9	N	20					122
07	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	6257	2	33	9	N	30					152
08	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	6226	2	25	9	N	23					175
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					200
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	5819	2	24	9	N	22					222

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	498	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	469	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	491	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	717	-0-	-678	-0-	469	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	888	-0-	-552	-0-	476	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	336	-0-	-687	-0-	210	1	126	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

05	12183	X	11122	-0-	-1061	-0-	1386	1	9736	2	Y	-0-					-0-
06	11790	X	10537	-0-	-1253	-0-	1303	1	9234	2	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10280	-0-	-1903	-0-	1399	1	8881	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	10227	-0-	-1026	-0-	1393	1	8834	2	Y	-0-					-0-
09	10890	X	9255	-0-	-1635	-0-	1377	1	7878	2	Y	-0-					-0-
10	11129	X	3684	-0-	-7445	-0-	582	1	3102	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

05	7471	X	842	-0-	-6629	-0-	541	1	133	2	N	153	169	1			182
							168	9									
06	6000	X	4634	-0-	-1366	-0-	854	1	3780	2	N	-0-					182
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	883	1	3569	2	N	-0-					182
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	883	1	5979	2	N	-0-					182
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	854	1	5602	2	N	-0-					182
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	883	1	5597	2	N	2	2	8			182
							2	9									

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11390	2	13	9	N	12					142
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					142
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9148	2	1	9	N	1					143
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	8996	2	11	9	N	10					153
09	10230	X	8104	-0-	-2126	-0-	8094	2	10	9	N	9					162
10	10571	X	8715	-0-	-1856	-0-	8706	2	9	9	N	8					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	194	1	4747	2	Y	9	16	1			38
							10	9									
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	208	1	4937	2	Y	7					45
							8	9									
07	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	213	1	4753	2	Y	5					50
							6	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	213	1	4724	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	5070	X	4459	-0-	-611	-0-	202	1	4253	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	5239	X	4596	-0-	-643	-0-	201	1	4395	2	Y	-0-					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8360	2	58	9	N	53					149
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7794	2	46	9	N	42					191
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7863	2	47	9	N	43					234
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7383	2	42	9	N	38					272
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7392	2	67	9	N	61	178	1			155
*10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7245	2	53	9	N	48					203

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10289	-0-	-1367	-0-	10279	2	10	9	N	9					57
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11779	2	7	9	N	6					63
07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13131	2	19	9	N	17					80
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10968	2	8	9	N	7					87
09	11790	X	10570	-0-	-1220	-0-	10541	2	29	9	N	26					113
10	13144	X	10894	-0-	-2250	-0-	10873	2	21	9	N	19					132

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	14759	-0-	-1330	-0-	14673	2	86	9	Y	78	118	1			56
06	15330	X	12992	-0-	-2338	-0-	12935	2	57	9	Y	52	62	1			46
07	15841	X	13921	-0-	-1920	-0-	13844	2	77	9	Y	70	69	1			47
08	15841	X	13880	-0-	-1961	-0-	13812	2	68	9	Y	62					109
09	14970	X	13135	-0-	-1835	-0-	13058	2	77	9	Y	70	78	1			101
10	14756	X	12681	-0-	-2075	-0-	12661	2	20	9	Y	18					119

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12197	-0-	-947	-0-	12112	2	85	9	Y	77	123	1			57
06	12480	X	11479	-0-	-1001	-0-	11426	2	53	9	Y	48	63	1			42
07	12803	X	9518	-0-	-3285	-0-	9467	2	51	9	Y	46	54	1			34
08	12431	X	8074	-0-	-4357	-0-	8028	2	46	9	Y	42					76
09	12030	X	7589	-0-	-4441	-0-	7537	2	52	9	Y	47	54	1			69
10	12183	X	3000	-0-	-9183	-0-	667	1	2321	2	Y	11					80
							12	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5902	-0-	-1197	-0-	808	1	5094	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5726	-0-	-814	-0-	817	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	851	1	4764	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	856	1	4869	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	857	1	4865	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	2181	-0-	-3740	-0-	366	1	1815	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	19575	-0-	-1691	-0-	19557	2	18	9	N	16					448
06	20580	X	18817	-0-	-1763	-0-	18806	2	11	9	N	10	170	1	13	5	275
07	21266	X	20264	-0-	-1002	-0-	20262	2	2	9	N	2	179	1			98
08	20522	X	19549	-0-	-973	-0-	19537	2	12	9	N	11					109
09	19080	X	18568	-0-	-512	-0-	18535	2	33	9	N	30					139
10	20274	X	18820	-0-	-1454	-0-	18797	2	23	9	N	21					160

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

05	8556	X	7892	-0-	-664	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6088	-0-	-2012	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7603	-0-	-767	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6456	-0-	-1914	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6801	-0-	-849	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	6848	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

05	13175	X	12365	-0-	-810	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	14126	-0-	-184	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	14207	-0-	-580	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13481	-0-	-1306	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12335	-0-	-1795	-0-	12335	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	14199	-0-	-402	-0-	14199	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

05	4867	X	3776	-0-	-1091	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

05	6169	X	5197	-0-	-972	-0-	308	1	4887	2	N	2					12
							2	9									
06	5970	X	3667	-0-	-2303	-0-	245	1	3422	2	N	-0-					12
07	6169	X	3793	-0-	-2376	-0-	249	1	3543	2	N	1	6	1			7
							1	9									
08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	252	1	5129	2	N	2					9
							2	9									
09	5370	X	4247	-0-	-1123	-0-	243	1	4003	2	N	1					10
							1	9									
10	5208	X	3679	-0-	-1529	-0-	225	1	3451	2	N	3					13
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4152	-0-	-2296	-0-	287	1	3864	2	N	1					34
							1	9									
06	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	295	1	4977	2	N	2					36
							2	9									
07	6448	X	5819	-0-	-629	-0-	335	1	5484	2	N	-0-	23	1			13
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	337	1	5945	2	N	2					15
							2	9									
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	326	1	5648	2	N	1					16
							1	9									
*10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	357	1	5752	2	N	2					18
							2	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

05	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	292	1	4882	2	N	1					9
							1	9									
06	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	304	1	4894	2	N	2					11
							2	9									
07	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	322	1	5109	2	N	1	6	1			6
							1	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	321	1	5420	2	N	2					8
							2	9									
09	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	311	1	4903	2	N	1					9
							1	9									
10	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	293	1	4685	2	N	3					12
							3	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

05	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	217	1	3557	2	N	-0-					9
06	4440	X	3338	-0-	-1102	-0-	208	1	3127	2	N	3					12
							3	9									
07	4588	X	3261	-0-	-1327	-0-	197	1	3064	2	N	-0-	6	1			6
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	2	N	2					8
							2	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	185	1	4079	2	N	-0-					8
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	243	1	3927	2	N	2					10
							2	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

05	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	7173	2			N	-0-					57
06	7530	X	6943	-0-	-587	-0-	6943	2			N	-0-					57
07	7533	X	7155	-0-	-378	-0-	7155	2			N	-0-					57
08	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					57
09	6990	X	6413	-0-	-577	-0-	6404	2	9	9	N	8					65
10	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					65

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

05	13516	X	13335	-0-	-181	-0-	13322	2	13	9	N	12					387
06	13080	X	12554	-0-	-526	-0-	12551	2	3	9	N	3					390
07	13516	X	12235	-0-	-1281	-0-	12235	2			N	-0-					390
08	13330	X	11437	-0-	-1893	-0-	11437	2			N	-0-					390
*09	12900	X	10581	-0-	-2319	-0-	10547	2	34	9	N	31	171	1			250
10	13330	X	11942	-0-	-1388	-0-	11942	2			N	-0-	166	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13122	-0-	-797	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12319	-0-	-1271	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12541	-0-	-1502	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11496	-0-	-1794	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11621	-0-	-1492	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	12950	-0-	-1062	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13368	-0-	-644	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13079	-0-	-840	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
*10	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	223	1	6875	2	N	-0-					-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	395	1	8024	2	N	-0-					-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	418	1	6262	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	437	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2220	-0-	-1410	-0-	99	1	2121	2	N	-0-					-0-
*10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	318	1	7267	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	307	1	6396	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5441	-0-	-1099	-0-	269	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4993	-0-	-1765	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5088	-0-	-1670	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4991	-0-	-1549	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4444	-0-	-2252	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	850	1	3672	2	Y	48	120	1			142
							53	9									
06	1590	X	432	-0-	-1158	-0-	358	1	22	2	Y	47					189
							52	9									
07	6417	X	4971	-0-	-1446	-0-	535	1	4393	2	Y	39					228
							43	9									
08	6417	X	4877	-0-	-1540	-0-	188	1	4652	2	Y	34	126	1			136
							37	9									
09	6210	X	2954	-0-	-3256	-0-	354	1	2585	2	Y	14					150
							15	9									
*10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	406	1	7350	2	Y	31					181
							34	9									

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	14896	-0-	-294	-0-	14896	3			N	-0-					-0-
06	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	12317	-0-	-2594	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	13018	-0-	-1472	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	12503	-0-	-2470	-0-	12503	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	450	1	4343	2	Y	-0-					70
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	195	1	4934	2	Y	29					99
							32	9									
07	6696	X	5657	-0-	-1039	-0-	199	1	5419	2	Y	35					134
							39	9									
08	6696	X	5684	-0-	-1012	-0-	75	1	5551	2	Y	53					187
							58	9									
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6663	2	Y	166					353
							183	9									
*10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	454	1	9703	2	Y	9	168	1			194
							10	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	852	1	6124	2	Y	16	38	1			45
							18	9									
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	724	1	10343	2	Y	16					61
							18	9									
07	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	585	1	9938	2	Y	39					100
							43	9									
08	10540	X	9457	-0-	-1083	-0-	248	1	9172	2	Y	34	58	1			76
							37	9									
09	11100	X	2404	-0-	-8696	-0-	189	1	2203	2	Y	11					87
							12	9									
10	11470	X	8388	-0-	-3082	-0-	468	1	7900	2	Y	18					105
							20	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

05	16306	X	15269	-0-	-1037	-0-	15215	2	54	9	N	49					282
06	15780	X	14705	-0-	-1075	-0-	14664	2	41	9	N	37	168	1			151
07	16306	X	15801	-0-	-505	-0-	15762	2	39	9	N	35					186
08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15899	2	33	9	N	30					216
09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15061	2	47	9	N	43					259
10	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	15252	2	30	9	N	27					286

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

05	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3639	-0-	-1131	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3497	-0-	-1308	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

05	17391	X	15894	-0-	-1497	-0-	15894	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	14296	-0-	-2414	-0-	14296	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	14155	-0-	-2802	-0-	14155	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14206	-0-	-1754	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14119	-0-	-1784	-0-	14119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14785	-0-	-963	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13889	-0-	-721	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13719	-0-	-1378	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13731	-0-	-1056	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13662	-0-	-1125	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

05	6758	X	5362	-0-	-1396	-0-	775	1	4562	2	N	23					190
							25	9									
06	6540	X	3515	-0-	-3025	-0-	736	1	2766	2	N	12					202
							13	9									
07	6758	X	2698	-0-	-4060	-0-	775	1	1871	2	N	47	164	1			85
							52	9									
08	6758	X	3906	-0-	-2852	-0-	775	1	3095	2	N	33					118
							36	9									
09	6450	X	5359	-0-	-1091	-0-	750	1	4585	2	N	22					140
							24	9									
10	5363	X	3906	-0-	-1457	-0-	763	1	3130	2	N	12					152
							13	9									

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

05	11594	X	9543	-0-	-2051	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	9470	-0-	-1240	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	9981	-0-	-1086	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10547	-0-	-303	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9012	-0-	-1488	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
*10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

05	7533	X	6243	-0-	-1290	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4784	-0-	-2116	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5616	-0-	-801	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5218	-0-	-992	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3913	-0-	-2318	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

05	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5328	-0-	-1275	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5379	-0-	-1011	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3268	-0-	-2839	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9139	-0-	-285	-0-	9139	2			N	-0-					8
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					8
07	8742	X	8560	-0-	-182	-0-	8560	2			N	-0-					8
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					8
09	8940	X	8601	-0-	-339	-0-	8601	2			N	-0-					8
*10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7687	-0-	-776	-0-	7626	2	61	9	N	55					163
06	8100	X	7437	-0-	-663	-0-	7389	2	48	9	N	44					207
07	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7675	2	121	9	N	110	172	1			145
08	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	7669	2	74	9	N	67					212
09	7530	X	7308	-0-	-222	-0-	7273	2	35	9	N	32	171	1			73
10	7781	X	7263	-0-	-518	-0-	7184	2	79	9	N	72					145

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7442	-0-	-1083	-0-	7432	2	10	9	N	9					187
06	7830	X	7152	-0-	-678	-0-	7146	2	6	9	N	5					192
07	8091	X	7633	-0-	-458	-0-	7622	2	11	9	N	10					202
08	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7652	2	9	9	N	8					210
09	7770	X	7639	-0-	-131	-0-	7637	2	2	9	N	2					212
10	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	6710	2			N	-0-					212

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	899	1	8036	2	N	26					278
							29	9									
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	870	1	8009	2	N	17					295
							19	9									
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	899	1	9363	2	N	-0-					295
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	899	1	7766	2	N	35	171	1			159
							39	9									
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	870	1	8881	2	N	31					190
							34	9									
*10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	899	1	9381	2	N	3					193
							3	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	209	1	8159	2	N	-0-					97
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	230	1	8838	2	N	1					98
							1	9									
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	254	1	9558	2	N	54	2	1			150
							59	9									
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	273	1	7877	2	N	-0-					150
09	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	256	1	5646	2	N	17					167
							19	9									
10	9858	X	5477	-0-	-4381	-0-	247	1	5230	2	N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	358	1	7200	2	N	9	20	1			14
							10	9									
06	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	311	1	6904	2	N	3	10	1			7
							3	9									
07	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	368	1	11019	2	N	17	17	1			7
							19	9									
08	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	473	1	9868	2	N	-0-					7
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	460	1	10421	2	N	-0-					7
*10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	457	1	10763	2	N	1	4	1			4
							1	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9738	-0-	-678	-0-	1	1	9707	2	N	27					165
							30	9									
06	10080	X	9171	-0-	-909	-0-	8	1	9160	2	N	3					168
							3	9									
07	10416	X	9494	-0-	-922	-0-	4	1	9469	2	N	19	148	1			39
							21	9									
08	10230	X	9438	-0-	-792	-0-	79	1	9351	2	N	7	25	1			21
							8	9									
09	9450	X	9230	-0-	-220	-0-	153	1	9070	2	N	6					27
							7	9									
10	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	118	1	9039	2	N	-0-					27

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4030	-0-	-496	-0-	882	1	3112	2	N	33					191
							36	9									
06	4500	X	4420	-0-	-80	-0-	854	1	3533	2	N	30					221
							33	9									
07	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	883	1	3434	2	N	70	167	1			124
							77	9									
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	883	1	3573	2	N	40					164
							44	9									
09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	852	1	3375	2	N	37					201
							41	9									
10	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	883	1	2914	2	N	28					229
							31	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	5571	-0-	-3109	-0-	684	1	4870	2	Y	15					70
							17	9									
06	8190	X	6038	-0-	-2152	-0-	541	1	5482	2	Y	14	49	1			35
							15	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	797	1	4900	2	Y	3					38
							3	9									
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	883	1	5975	2	Y	8					46
							9	9									
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	142	1	6355	2	Y	56	55	1			47
							62	9									
*10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	28	1	6330	2	Y	16					63
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10412	-0-	-1213	-0-	10378	2	34	9	Y	31					141
06	11250	X	9701	-0-	-1549	-0-	9657	2	44	9	Y	40	104	1			77
07	11625	X	9830	-0-	-1795	-0-	9815	2	15	9	Y	14					91
08	11036	X	9913	-0-	-1123	-0-	9902	2	11	9	Y	10					101
09	10680	X	9335	-0-	-1345	-0-	9274	2	61	9	Y	55	85	1			71
10	10416	X	9918	-0-	-498	-0-	9912	2	6	9	Y	5					76

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	883	1	4252	2	N	81	168	1			72
							89	9									
06	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	854	1	4041	2	N	21					93
							23	9									
07	6293	X	5596	-0-	-697	-0-	940	1	4573	2	N	75					168
							83	9									
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	883	1	5176	2	N	40					208
							44	9									
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	854	1	4814	2	N	25	172	1			61
							28	9									
*10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	883	1	4707	2	N	101					162
							111	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3528	-0-	-1494	-0-	189	1	3264	2	N	68	39	1			54
							75	9									
06	4860	X	3933	-0-	-927	-0-	123	1	3810	2	N	-0-	42	1			12
07	5022	X	1788	-0-	-3234	-0-	117	1	1671	2	N	-0-	8	1			4
08	3751	X	1885	-0-	-1866	-0-	111	1	1774	2	N	-0-					4
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	108	1	4093	2	N	-0-					4
*10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	380	1	8101	2	N	126	18	1			112
							139	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9575	-0-	-531	-0-	1	1	9545	2	N	26					83
							29	9									
06	9750	X	9170	-0-	-580	-0-	8	1	9114	2	N	44					127
							48	9									
07	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	4	1	9327	2	N	5					132
							6	9									
08	9734	X	8903	-0-	-831	-0-	75	1	8807	2	N	19	87	1			64
							21	9									
09	9270	X	9149	-0-	-121	-0-	148	1	8969	2	N	29					93
							32	9									
10	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	114	1	9228	2	N	34					127
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12888	-0-	-132	-0-	12833	2	55	9	N	50					390
06	13500	X	11959	-0-	-1541	-0-	11923	2	36	9	N	33					423
07	13950	X	8232	-0-	-5718	-0-	199	1	7994	2	N	35					458
							39	9									
08	13950	X	6302	-0-	-7648	-0-	142	1	6126	2	N	31	177	1			312
							34	9									
09	13290	X	9522	-0-	-3768	-0-	740	1	8773	2	N	8					320
							9	9									
10	12896	X	12611	-0-	-285	-0-	12577	2	34	9	N	31	169	1			182

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15620	2	130	9	N	118	31	5			430
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14127	2	110	9	N	100	170	1			360
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13291	2	100	9	N	91	171	1			280
08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14754	2	105	9	N	95					375
09	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14571	2	98	9	N	89	320	1			144
*10	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15024	2	116	9	N	105	164	1			85

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3076	-0-	-675	-0-	570	1	1909	2	Y	-0-					-0-
							597	3									
06	3330	X	2765	-0-	-565	-0-	331	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
07	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	343	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	418	1	1939	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	367	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							933	3									
10	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	367	1	2212	2	Y	-0-					-0-
							392	3									

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8374	-0-	-647	-0-	515	1	7804	2	Y	50					84
							55	9									
06	8730	X	8609	-0-	-121	-0-	500	1	8091	2	Y	16	63	1			37
							18	9									
07	9021	X	8332	-0-	-689	-0-	520	1	7799	2	Y	12					49
							13	9									
08	8835	X	8328	-0-	-507	-0-	520	1	7782	2	Y	24					73
							26	9									
09	8610	X	7037	-0-	-1573	-0-	503	1	6514	2	Y	18					91
							20	9									
10	8897	X	8542	-0-	-355	-0-	520	1	8001	2	Y	19	3	8			107
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	444 34	1 9	6903	2	Y	31					97
06	7650	X	7244	-0-	-406	-0-	403 18	1 9	6823	2	Y	16	61	1			52
07	7905	X	6431	-0-	-1474	-0-	427 13	1 9	5991	2	Y	12					64
08	7874	X	6952	-0-	-922	-0-	427 26	1 9	6499	2	Y	24					88
09	7620	X	5457	-0-	-2163	-0-	414 19	1 9	5024	2	Y	17					105
10	7471	X	6562	-0-	-909	-0-	427 17	1 9	6118	2	Y	15					120

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	1324 42	1 9	13732	2	N	38					193
06	14130	X	13639	-0-	-491	-0-	1274 42	1 9	12323	2	N	38	183	1			48
07	15004	X	14395	-0-	-609	-0-	1228 57	1 9	13110	2	N	52					100
08	15066	X	13979	-0-	-1087	-0-	1229 33	1 9	12717	2	N	30					130
09	14580	X	13551	-0-	-1029	-0-	1198 44	1 9	12309	2	N	40					170
10	15066	X	13415	-0-	-1651	-0-	1277 43	1 9	12095	2	N	39					209

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2260	-0-	-964	-0-	243 1291	1 3	726	2	N	-0-	2	5			-0-
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	568 2883	1 3	1345	2	N	-0-					-0-
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	518 4179	1 3	2250	2	N	-0-					-0-
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	478 4128	1 3	2379	2	N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	324 3804	1 3	1903	2	N	-0-					-0-
*10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	451 4385	1 3	3239	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	7374	-0-	-2236	-0-	239 4566	1 3	2569	2	N	-0-	1	5			1
06	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	562 4912	1 3	2290	2	N	-0-					1
07	9610	X	8977	-0-	-633	-0-	596 5448	1 3	2933	2	N	-0-					1
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	577 5643	1 3	3252	2	N	-0-					1
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	427 6220	1 3	3111	2	N	-0-					1
*10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	499 5572	1 3	4116	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	13590	-0-	-2375	-0-	1404	1	12186	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13737	-0-	-1713	-0-	1357	1	12380	2	N	-0-					-0-
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	1158	1	15184	2	N	-0-					-0-
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1024	1	13712	2	N	-0-					-0-
09	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	997	1	13665	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	13921	-0-	-2044	-0-	1174	1	12747	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

05	1209	X	13	-0-	-1196	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	277	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	412	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	402	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	1293	-0-	-3202	-0-	267	1	1026	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

05	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	698	1	3817	2	Y	-0-					-0-
							1194	3									
06	6000	X	5110	-0-	-890	-0-	311	1	2833	2	Y	-0-					-0-
							1966	3									
07	6200	X	5090	-0-	-1110	-0-	328	1	3339	2	Y	-0-					-0-
							1423	3									
08	5704	X	5340	-0-	-364	-0-	468	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1170	3									
09	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	363	1	2868	2	Y	-0-					-0-
							1722	3									
10	5704	X	5085	-0-	-619	-0-	340	1	4030	2	Y	-0-					-0-
							715	3									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

05	16306	X	15716	-0-	-590	-0-	15597	2	119	9	N	108	182	1			103
06	15780	X	14928	-0-	-852	-0-	14833	2	95	9	N	86					189
07	16306	X	15437	-0-	-869	-0-	15349	2	88	9	N	80					269
08	16306	X	15529	-0-	-777	-0-	15431	2	98	9	N	89	183	1			175
09	15210	X	14929	-0-	-281	-0-	14817	2	112	9	N	102					277
*10	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15866	2	106	9	N	96	185	1			188

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

05	16058	X	15524	-0-	-534	-0-	15520	2	4	9	Y	4					39
06	15540	X	14995	-0-	-545	-0-	14927	2	68	9	Y	62	73	1			28
07	15934	X	15158	-0-	-776	-0-	15147	2	11	9	Y	10					38
08	15810	X	14960	-0-	-850	-0-	14959	2	1	9	Y	1					39
09	15090	X	14208	-0-	-882	-0-	14168	2	40	9	Y	36					75
10	15531	X	14790	-0-	-741	-0-	14775	2	15	9	Y	14	58	1			31

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

05	12276	X	10880	-0-	-1396	-0-	10832	2	48	9	N	44					160
06	11190	X	10410	-0-	-780	-0-	10353	2	57	9	N	52					212
07	11098	X	9987	-0-	-1111	-0-	9963	2	24	9	N	22	176	1			58
08	10881	X	8974	-0-	-1907	-0-	8938	2	36	9	N	33					91
09	10530	X	8310	-0-	-2220	-0-	8274	2	36	9	N	33					124
10	10881	X	8827	-0-	-2054	-0-	8782	2	45	9	N	41					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10581	-0-	-1199	-0-	10581	2			N	-0-					111
06	11340	X	10068	-0-	-1272	-0-	9990	2	78	9	N	71					182
07	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	10893	2	69	9	N	63	168	1			77
08	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			N	-0-					77
09	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10542	2	105	9	N	95	172	1			-0-
10	10974	X	10919	-0-	-55	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

05	21142	X	19990	-0-	-1152	-0-	19905	2	85	9	N	77					173
06	19800	X	19499	-0-	-301	-0-	19420	2	79	9	N	72					245
07	20460	X	19209	-0-	-1251	-0-	19146	2	63	9	N	57	184	1			118
08	19995	X	18999	-0-	-996	-0-	18914	2	85	9	N	77					195
09	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	17995	2	85	9	N	77	178	1			94
10	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	18929	2	94	9	N	85					179

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1	1	8923	2	N	30					135
							33	9									
06	8550	X	8471	-0-	-79	-0-	7	1	8424	2	N	36					171
							40	9									
07	9455	X	8440	-0-	-1015	-0-	4	1	8403	2	N	30					201
							33	9									
08	9455	X	7152	-0-	-2303	-0-	74	1	7060	2	N	16	181	1			36
							18	9									
09	9150	X	6464	-0-	-2686	-0-	134	1	6300	2	N	27					63
							30	9									
10	8959	X	8084	-0-	-875	-0-	89	1	7956	2	N	35					98
							39	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	259	1	2227	2	N	-0-					215
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	2210	2	N	-0-					215
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	337	1	2182	2	N	-0-					215
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	354	1	2626	2	N	-0-					215
09	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	244	1	1789	2	N	-0-					215
*10	3100	N	3822	-0-	722	722	68	1	3745	2	N	8					223
							9	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	883	1	2002	2	N	22					173
							24	9									
06	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	648	1	1402	2	N	9					182
							10	9									
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	848	1	2226	2	N	2					184
							2	9									
08	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	878	1	1800	2	N	6					190
							7	9									
09	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	833	1	1584	2	N	-0-					190
10	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	841	1	1392	2	N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	131	1	5487	2	N	-0-					10
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	151	1	6261	2	N	-0-					10
07	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	156	1	5138	2	N	34	1	1			43
							37	9									
08	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	128	1	5287	2	N	-0-					43
09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	120	1	5085	2	N	11					54
							12	9									
10	6417	X	4347	-0-	-2070	-0-	123	1	4224	2	N	-0-					54

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11707	-0-	-476	-0-	11661	2	46	9	N	42	184	1			67
06	11520	X	11272	-0-	-248	-0-	11237	2	35	9	N	32					99
07	11904	X	11370	-0-	-534	-0-	11318	2	52	9	N	47					146
08	11904	X	11055	-0-	-849	-0-	11015	2	40	9	N	36					182
09	11340	X	10530	-0-	-810	-0-	10482	2	48	9	N	44					226
10	11718	X	11212	-0-	-506	-0-	11153	2	59	9	N	54	178	1			102

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	17	-0-	-665	-0-	17	1			N	-0-					97
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	1			N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					105
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					135

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	726	1	3088	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
06	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	353	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							1558	3									
07	5146	X	3872	-0-	-1274	-0-	372	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							1046	3									
08	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	461	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
09	4980	X	4044	-0-	-936	-0-	397	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
10	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	397	1	3374	2	Y	-0-					-0-
							598	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10818	-0-	-962	-0-	10755	2	63	9	N	57					229
06	11190	X	10979	-0-	-211	-0-	10931	2	48	9	N	44					273
07	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10805	2	13	9	N	12	168	1			117
08	10819	X	10229	-0-	-590	-0-	10196	2	33	9	N	30					147
09	10980	X	8724	-0-	-2256	-0-	8712	2	12	9	N	11					158
10	11346	X	8758	-0-	-2588	-0-	8740	2	18	9	N	16					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	11753	-0-	-1546	-0-	228	1	11446	2	N	72					657
							79	9									
06	12690	X	11019	-0-	-1671	-0-	11019	2			N	-0-					657
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12978	2	44	9	N	40	174	1			523
08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13695	2	10	9	N	9					532
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					532
10	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12864	2			N	-0-					532

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	640	1	9951	2	N	11					39
							12	9									
06	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	765	1	8348	2	N	8	25	1			22
							9	9									
07	9982	X	9532	-0-	-450	-0-	660	1	8860	2	N	11	6	1			27
							12	9									
08	10385	X	9116	-0-	-1269	-0-	625	1	8472	2	N	17					44
							19	9									
09	10050	X	8459	-0-	-1591	-0-	606	1	7842	2	N	10					54
							11	9									
10	10385	X	8860	-0-	-1525	-0-	633	1	8201	2	N	24					78
							26	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	694	1	10891	2	N	8					36
							9	9									
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	887	1	11096	2	N	6	22	1			20
							7	9									
07	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	843	1	11389	2	N	13	6	1			27
							14	9									
08	11594	X	11400	-0-	-194	-0-	807	1	10575	2	N	16					43
							18	9									
09	11910	X	9626	-0-	-2284	-0-	731	1	8884	2	N	10					53
							11	9									
10	12307	X	9574	-0-	-2733	-0-	702	1	8843	2	N	26					79
							29	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8950	-0-	-970	-0-	3222	2	5728	3	N	-0-	2	5			1
06	9600	X	9196	-0-	-404	-0-	284	1	2834	2	N	-0-					1
							6078	3									
07	9920	X	8739	-0-	-1181	-0-	294	1	2955	2	N	-0-					1
							5490	3									
08	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	377	1	2242	2	N	-0-					1
							3890	3									
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	456	1	3665	2	N	-0-					1
							7328	3									
*10	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	554	1	4382	2	N	-0-					1
							5931	3									

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12502	2	62	9	Y	56	127	1			82
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11782	2	61	9	Y	55					137
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11992	2	51	9	Y	46					183
08	12090	X	11803	-0-	-287	-0-	11750	2	53	9	Y	48	132	1			99
09	11700	X	10977	-0-	-723	-0-	10931	2	46	9	Y	42					141
10	12090	X	11659	-0-	-431	-0-	11603	2	56	9	Y	51					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10907	-0-	-1648	-0-	3927	2	6980	3	N	-0-	2	5	1
06	11310	X	10730	-0-	-580	-0-	206	1	3347	2	N	-0-			1
							7177	3							
07	11687	X	11054	-0-	-633	-0-	222	1	3791	2	N	-0-			1
							7041	3							
08	11284	X	11235	-0-	-49	-0-	522	1	3917	2	N	-0-			1
							6796	3							
09	10800	X	10042	-0-	-758	-0-	400	1	3215	2	N	-0-			1
							6427	3							
10	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	528	1	4176	2	N	-0-			1
							5653	3							

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11047	-0-	-2035	-0-	11047	2			N	-0-			256
06	12570	X	10280	-0-	-2290	-0-	10280	2			N	-0-			256
07	11346	X	10456	-0-	-890	-0-	10456	2			N	-0-			256
08	11346	X	10331	-0-	-1015	-0-	10331	2			N	-0-			256
09	10980	X	9755	-0-	-1225	-0-	9755	2			N	-0-			256
10	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	9939	2			N	-0-			256

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	23805	-0-	-2235	-0-	152	1	23653	2	N	-0-			-0-
06	25200	X	23177	-0-	-2023	-0-	23177	2			N	-0-			-0-
07	25792	X	23554	-0-	-2238	-0-	23554	2			N	-0-			-0-
08	24955	X	23555	-0-	-1400	-0-	23555	2			N	-0-			-0-
09	23970	X	22426	-0-	-1544	-0-	22426	2			N	-0-			-0-
10	23963	X	21378	-0-	-2585	-0-	21378	2			N	-0-			-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	16	1	31
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	Y	6			37
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6			43
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7	16	1	34
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	2	6	9	Y	5			39
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	Y	8			47

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	999	1	11045	2	Y	-0-			-0-
							3455	3							
06	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	952	1	10801	2	Y	-0-			-0-
							7494	3							
07	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	1015	1	13844	2	Y	-0-			-0-
							5901	3							
08	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1441	1	12546	2	Y	-0-			-0-
							3967	3							
09	17280	X	13392	-0-	-3888	-0-	966	1	7765	2	Y	-0-			-0-
							4661	3							
10	17856	X	15478	-0-	-2378	-0-	1015	1	12285	2	Y	-0-			-0-
							2178	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9374	-0-	-174	-0-	394	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							2140	3									
06	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	326	1	5367	2	Y	-0-					-0-
							3723	3									
07	9827	X	9651	-0-	-176	-0-	352	1	6520	2	Y	-0-					-0-
							2779	3									
08	9827	X	9291	-0-	-536	-0-	581	1	6618	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									
09	9510	X	8305	-0-	-1205	-0-	395	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							2967	3									
10	9734	X	8634	-0-	-1100	-0-	381	1	7010	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	883	1	8465	2	N	39	173	1			59
							43	9									
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	854	1	16649	2	N	45					104
							50	9									
07	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	342	1	16287	2	N	36					140
							40	9									
08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15171	2	15	9	N	14					154
09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16612	2	40	9	N	36					190
*10	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17043	2	22	9	N	20					210

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14828	-0-	-548	-0-	452	1	5176	2	N	-0-	2	5			1
							9200	3									
06	14880	X	14509	-0-	-371	-0-	651	1	4407	2	N	-0-					1
							9451	3									
07	15376	X	13749	-0-	-1627	-0-	657	1	4582	2	N	-0-					1
							8510	3									
08	15376	X	14614	-0-	-762	-0-	824	1	5042	2	N	-0-					1
							8748	3									
09	14880	X	13481	-0-	-1399	-0-	681	1	4268	2	N	-0-					1
							8532	3									
10	15004	X	13465	-0-	-1539	-0-	802	1	5380	2	N	-0-					1
							7283	3									

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	322	1	4945	2	Y	8					143
							9	9									
06	5160	X	1443	-0-	-3717	-0-	252	1	1178	2	Y	12					155
							13	9									
07	5332	X	1900	-0-	-3432	-0-	1900	2			Y	-0-	52	1			103
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			Y	-0-					103
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	36	1	5639	2	Y	4	36	1			71
							4	9									
*10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	343	1	6069	2	Y	60					131
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	415	1	7548	2	Y	59					205
							65	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	460	1	7063	2	Y	16					221
							18	9									
07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	485	1	7285	2	Y	37	76	1			182
							41	9									
08	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	479	1	6388	2	Y	49					231
							54	9									
09	7770	X	6180	-0-	-1590	-0-	459	1	5681	2	Y	36	90	1			177
							40	9									
10	8029	X	6310	-0-	-1719	-0-	334	1	5959	2	Y	15					192
							17	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13801	2	63	9	Y	57	42	1			81
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13247	2	66	9	Y	60	40	1			101
07	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13283	2	26	9	Y	24					125
08	13547	X	11540	-0-	-2007	-0-	11495	2	45	9	Y	41	66	1			100
09	13110	X	11301	-0-	-1809	-0-	11265	2	36	9	Y	33	59	1			74
10	13547	X	11243	-0-	-2304	-0-	11214	2	29	9	Y	26					100

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

05	11377	X	2382	-0-	-8995	-0-	1937	1	351	2	Y	85	58	1			115
							94	9									
06	10740	X	8821	-0-	-1919	-0-	456	1	8259	2	Y	96	57	1			154
							106	9									
07	10168	X	8607	-0-	-1561	-0-	8554	2	53	9	Y	48					202
08	9858	X	8383	-0-	-1475	-0-	8294	2	89	9	Y	81	110	1			173
09	8820	X	8641	-0-	-179	-0-	8567	2	74	9	Y	67	105	1			135
10	9114	X	8799	-0-	-315	-0-	8742	2	57	9	Y	52					187

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13638	2	94	9	Y	85	60	1			117
06	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13589	2	106	9	Y	96	58	1			155
07	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	11364	2	53	9	Y	48					203
08	11997	X	10482	-0-	-1515	-0-	10393	2	89	9	Y	81	110	1			174
09	11610	X	9195	-0-	-2415	-0-	9122	2	73	9	Y	66	105	1			135
10	11997	X	8634	-0-	-3363	-0-	8576	2	58	9	Y	53					188

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10897	2	8	9	Y	7	6	1			11
06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10961	2	20	9	Y	18	5	1			24
07	9579	X	8458	-0-	-1121	-0-	8432	2	26	9	Y	24					48
08	10912	X	9080	-0-	-1832	-0-	9035	2	45	9	Y	41	32	1			57
09	10980	X	7994	-0-	-2986	-0-	7957	2	37	9	Y	34	38	1			53
10	11346	X	7635	-0-	-3711	-0-	7606	2	29	9	Y	26					79

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

05	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11258	2	31	9	Y	28	18	1			37
06	11490	X	6882	-0-	-4608	-0-	6841	2	41	9	Y	37	19	1			55
07	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	10306	2	26	9	Y	24					79
08	11594	X	9908	-0-	-1686	-0-	9864	2	44	9	Y	40	45	1			74
09	11220	X	9108	-0-	-2112	-0-	9072	2	36	9	Y	33	46	1			61
10	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9805	2	29	9	Y	26					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1171	-0-	-162	-0-	80	1	1091	2	Y	-0-					34
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					34
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	102	1	1184	2	Y	-0-					34
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-					34
09	1770	X	1469	-0-	-301	-0-	98	1	1371	2	Y	-0-					34
10	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	102	1	989	2	Y	1	1	8			34
							1	9									

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	15911	-0-	-333	-0-	824	1	15087	2	Y	-0-					13
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	918	1	15403	2	Y	-0-					13
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	956	1	15834	2	Y	-0-					13
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	956	1	15162	2	Y	-0-					13
09	15810	X	14870	-0-	-940	-0-	925	1	13945	2	Y	-0-					13
10	16337	X	15545	-0-	-792	-0-	956	1	14589	2	Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	14948	-0-	-3435	-0-	97	1	14851	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	14628	-0-	-3162	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14959	-0-	-1626	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	14546	-0-	-1140	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14032	-0-	-878	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13154	-0-	-1974	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	312	1	3477	2	Y	-0-					86
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	261	1	3302	2	Y	-0-					86
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	284	1	3813	2	Y	-0-					86
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	303	1	3988	2	Y	-0-					86
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3608	2	Y	-0-					86
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	297	1	3641	2	Y	-0-					86

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	21969	-0-	-1591	-0-	140	1	21829	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	20779	-0-	-2021	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	21210	-0-	-2350	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20570	-0-	-2277	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19988	-0-	-1972	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19373	-0-	-2606	-0-	19373	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	18684	-0-	-1590	-0-	118	1	18566	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	17829	-0-	-1791	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17887	-0-	-1984	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17714	-0-	-1506	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17100	-0-	-1350	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16934	-0-	-1759	-0-	16934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	282 5740	1 3	3229	2	N	-0-	2	5			1
06	9030	X	8600	-0-	-430	-0-	386 5602	1 3	2612	2	N	-0-					1
07	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	411 5330	1 3	2869	2	N	-0-					1
08	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	503 5338	1 3	3077	2	N	-0-					1
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457 5711	1 3	2857	2	N	-0-					1
10	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	508 4612	1 3	3407	2	N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6641	-0-	-1419	-0-	549 3899	1 3	2193	2	N	-0-	2	5			-0-
06	7800	X	6547	-0-	-1253	-0-	323 4245	1 3	1979	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	5806	-0-	-2254	-0-	319 3567	1 3	1920	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5922	-0-	-960	-0-	490 3446	1 3	1986	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	443 3838	1 3	1920	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4273	-0-	-2485	-0-	418 2217	1 3	1638	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11300	-0-	-790	-0-	407 2596	1 3	8297	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	11107	-0-	-593	-0-	300 4427	1 3	6380	2	Y	-0-					-0-
07	12369	X	11270	-0-	-1099	-0-	315 3274	1 3	7681	2	Y	-0-					-0-
08	12369	X	11260	-0-	-1109	-0-	610 2558	1 3	8092	2	Y	-0-					-0-
09	11970	X	10349	-0-	-1621	-0-	423 3723	1 3	6203	2	Y	-0-					-0-
10	11470	X	10743	-0-	-727	-0-	430 1553	1 3	8760	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8610	-0-	-132	-0-	447 1945	1 3	6218	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	8010	-0-	-450	-0-	319 3150	1 3	4541	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8082	-0-	-660	-0-	351 2311	1 3	5420	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8281	-0-	-337	-0-	567 1853	1 3	5861	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7992	-0-	-348	-0-	444 2831	1 3	4717	2	Y	-0-					-0-
10	8618	X	7722	-0-	-896	-0-	466 1093	1 3	6163	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15334	-0-	-1716	-0-	320	1	14980	2	N	31					406
							34	9									
06	16500	X	13763	-0-	-2737	-0-	300	1	13454	2	N	8	183	1			231
							9	9									
07	16647	X	14300	-0-	-2347	-0-	319	1	13968	2	N	12					243
							13	9									
08	16120	X	13576	-0-	-2544	-0-	323	1	13253	2	N	-0-					243
09	14850	X	13422	-0-	-1428	-0-	315	1	13107	2	N	-0-					243
10	15345	X	9862	-0-	-5483	-0-	296	1	9564	2	N	2					245
							2	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6652	-0-	-819	-0-	307	1	6336	2	N	8					389
							9	9									
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	309	1	7667	2	N	-0-					389
07	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	315	1	7066	2	N	-0-					389
08	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	313	1	6650	2	N	6					395
							7	9									
09	7980	X	5897	-0-	-2083	-0-	308	1	5589	2	N	-0-					395
*10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	304	1	8100	2	N	5					400
							6	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	131	1	7246	3	Y	-0-					27
06	8340	X	6970	-0-	-1370	-0-	127	1	6843	3	Y	-0-					27
07	7998	X	6619	-0-	-1379	-0-	135	1	6484	3	Y	-0-					27
08	7626	X	6266	-0-	-1360	-0-	132	1	6134	3	Y	-0-					27
09	7380	X	5988	-0-	-1392	-0-	128	1	5860	3	Y	-0-					27
10	7378	X	5733	-0-	-1645	-0-	128	1	5544	3	Y	55	55	1			27
							61	9									

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	234	1	12684	3	Y	-0-					34
06	14280	X	11392	-0-	-2888	-0-	222	1	11170	3	Y	-0-					34
07	14756	X	11154	-0-	-3602	-0-	229	1	10925	3	Y	-0-					34
08	14756	X	10526	-0-	-4230	-0-	237	1	10289	3	Y	-0-					34
09	14280	X	10066	-0-	-4214	-0-	229	1	9837	3	Y	-0-					34
10	12927	X	9850	-0-	-3077	-0-	220	1	9552	3	Y	71	71	1			34
							78	9									

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	590	-0-	-2479	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					28
06	1350	N	466	-0-	-884	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					28
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					28
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					28
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	3	Y	-0-					28
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	57	57	1			28
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	512	1	2150	2	N	-0-	1	5			-0-
							3821	3									
06	8160	X	5861	-0-	-2299	-0-	305	1	1767	2	N	-0-					-0-
							3789	3									
07	8432	X	4266	-0-	-4166	-0-	303	1	1387	2	N	-0-					-0-
							2576	3									
08	6479	X	6237	-0-	-242	-0-	499	1	2098	2	N	-0-					-0-
							3640	3									
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	493	1	2059	2	N	-0-					-0-
							4116	3									
10	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	559	1	2367	2	N	-0-					-0-
							3204	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	20414	-0-	-1255	-0-	2557	1	17857	2	N	-0-					-0-
06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	2156	1	19688	2	N	-0-					-0-
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	2732	1	20556	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	20092	-0-	-337	-0-	2649	1	17443	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	13897	-0-	-7943	-0-	2563	1	11334	2	N	-0-					-0-
10	23281	X	20649	-0-	-2632	-0-	1621	1	19028	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7418	-0-	-1975	-0-	1185	1	6233	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	4278	-0-	-4812	-0-	884	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8161	-0-	-1232	-0-	302	1	7859	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	1649	-0-	-5760	-0-	520	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	1575	-0-	-5595	-0-	503	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6279	-0-	-1874	-0-	764	1	5509	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	294	1	4109	2	N	5					15
							6	9									
06	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	272	1	4267	2	N	4	10	1			9
							4	9									
07	4867	X	4245	-0-	-622	-0-	301	1	3944	2	N	-0-	1	1			8
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					8
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	2	N	-0-					8
*10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	318	1	4925	2	N	1	5	1			4
							1	9									

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	421	1	5869	2	N	5					15
							6	9									
06	6210	X	5661	-0-	-549	-0-	399	1	5254	2	N	7	11	1			11
							8	9									
07	6324	X	5305	-0-	-1019	-0-	408	1	4883	2	N	13	2	1			22
							14	9									
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	10					32
							11	9									
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6624	2	N	5					37
							6	9									
*10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	438	1	6930	2	N	18	26	1			29
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	20448	-0-	-322	-0-	20381	2	67	9	N	61					374
06	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20289	2	43	9	N	39					413
07	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20631	2	48	9	N	44	178	1			279
08	20460	X	20446	-0-	-14	-0-	20369	2	77	9	N	70					349
09	20340	X	20041	-0-	-299	-0-	19967	2	74	9	N	67					416
10	21018	X	18388	-0-	-2630	-0-	18341	2	47	9	N	43	180	1			279

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	314	1	4417	2	N	3					13
							3	9									
06	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	307	1	4081	2	N	3	9	1			7
							3	9									
07	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	295	1	4125	2	N	8	1	1			14
							9	9									
08	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	277	1	3954	2	N	6					20
							7	9									
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	256	1	3879	2	N	3					23
							3	9									
10	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	258	1	4015	2	N	11	16	1			18
							12	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	645	1	10598	2	Y	-0-					9
06	11340	X	11213	-0-	-127	-0-	618	1	10595	2	Y	-0-					9
07	11718	X	10832	-0-	-886	-0-	657	1	10175	2	Y	-0-					9
08	11687	X	10823	-0-	-864	-0-	658	1	10165	2	Y	-0-					9
09	11220	X	10396	-0-	-824	-0-	636	1	9760	2	Y	-0-					9
10	11594	X	10259	-0-	-1335	-0-	658	1	9600	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

05	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	890	1	13244	2	Y	-0-					45
06	15420	X	12341	-0-	-3079	-0-	732	1	11609	2	Y	-0-					45
07	15934	X	12250	-0-	-3684	-0-	731	1	11519	2	Y	-0-					45
08	15934	X	11882	-0-	-4052	-0-	731	1	11151	2	Y	-0-					45
09	13680	X	10996	-0-	-2684	-0-	708	1	10288	2	Y	-0-					45
10	14136	X	11405	-0-	-2731	-0-	731	1	10674	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

05	10354	X	6517	-0-	-3837	-0-	407	1	6038	2	Y	65	63	1			53
							72	9									
06	9090	X	6692	-0-	-2398	-0-	247	1	6386	2	Y	54	60	1			47
							59	9									
07	9176	X	6716	-0-	-2460	-0-	6654	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8184	X	6660	-0-	-1524	-0-	6601	2	59	9	Y	54					97
09	7590	X	6537	-0-	-1053	-0-	6481	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	6913	X	6471	-0-	-442	-0-	6402	2	69	9	Y	63	60	1			91

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

05	11408	X	9041	-0-	-2367	-0-	8969	2	72	9	Y	65	60	1			51
06	9930	X	8617	-0-	-1313	-0-	8556	2	61	9	Y	55	59	1			47
07	10168	X	8688	-0-	-1480	-0-	8626	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	9486	X	8682	-0-	-804	-0-	8623	2	59	9	Y	54					97
09	8790	X	8586	-0-	-204	-0-	8530	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	8549	2	69	9	Y	63	60	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	927	1	10771	2	N	16					81
							18	9									
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	293	1	9470	2	N	16					97
							18	9									
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9680	2	4	9	N	4	62	1			39
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					39
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					39
*10	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	89	1	8957	2	N	1	1	8			39
							1	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

05	9703	X	8073	-0-	-1630	-0-	480	1	7584	2	Y	8					144
							9	9									
06	9120	X	6944	-0-	-2176	-0-	417	1	6512	2	Y	14					158
							15	9									
07	9114	X	7769	-0-	-1345	-0-	496	1	7252	2	Y	19	54	1			123
							21	9									
08	8866	X	6919	-0-	-1947	-0-	490	1	6403	2	Y	24					147
							26	9									
09	8430	X	7344	-0-	-1086	-0-	476	1	6847	2	Y	19	56	1			110
							21	9									
10	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	405	1	6999	2	Y	15					125
							17	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

05	17701	X	16738	-0-	-963	-0-	16738	2			Y	-0-					6
06	17130	X	15143	-0-	-1987	-0-	15143	2			Y	-0-					6
07	17205	X	15677	-0-	-1528	-0-	15677	2			Y	-0-					6
08	17205	X	16052	-0-	-1153	-0-	16052	2			Y	-0-					6
09	16200	X	15440	-0-	-760	-0-	15440	2			Y	-0-					6
10	16740	X	15582	-0-	-1158	-0-	15582	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

05	12121	X	11707	-0-	-414	-0-	11630	2	77	9	N	70					371
06	11640	X	11226	-0-	-414	-0-	11168	2	58	9	N	53					424
07	12028	X	11480	-0-	-548	-0-	11406	2	74	9	N	67	195	1			296
08	12028	X	10741	-0-	-1287	-0-	10677	2	64	9	N	58					354
09	11370	X	10470	-0-	-900	-0-	10417	2	53	9	N	48					402
10	11718	X	11361	-0-	-357	-0-	11262	2	99	9	N	90	181	1			311

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

05	18724	X	17155	-0-	-1569	-0-	16925	2	230	9	N	209	184	1			301
06	17790	X	16860	-0-	-930	-0-	16627	2	233	9	N	212	184	1			329
07	17701	X	17145	-0-	-556	-0-	16915	2	230	9	N	209	184	1			354
08	17701	X	17171	-0-	-530	-0-	16931	2	240	9	N	218	184	1			388
09	16860	X	16131	-0-	-729	-0-	15927	2	204	9	N	185	183	1			390
*10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	17855	2	204	9	N	185	355	1			220

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

05	15593	X	15447	-0-	-146	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
06	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14696	-0-	-897	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14773	-0-	-820	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13196	-0-	-2194	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13196	-0-	-2707	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	14585	-0-	-2062	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14278	-0-	-1262	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14790	-0-	-1268	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14515	-0-	-1047	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13668	-0-	-612	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14276	-0-	-511	-0-	14276	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	12449	-0-	-4012	-0-	466	1	11983	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13613	-0-	-2317	-0-	282	1	13331	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	13913	-0-	-1897	-0-	160	1	13753	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12926	-0-	-2202	-0-	135	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	10664	-0-	-3496	-0-	132	1	10532	2	N	-0-					-0-
*10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	137	1	16726	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3137	2	14	9	Y	13	40	1			18
06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2936	2	15	9	Y	14					32
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	2996	2	14	9	Y	13					45
08	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	2937	2	13	9	Y	12	35	1			22
09	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2642	2	12	9	Y	11					33
10	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2873	2	17	9	Y	15					48

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8568	-0-	-1073	-0-	883	1	7604	2	N	74					385
							81	9									
06	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	854	1	6770	2	N	96	175	1			306
							106	9									
07	8866	X	7983	-0-	-883	-0-	883	1	7060	2	N	36					342
							40	9									
08	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	883	1	7822	2	N	2					344
							2	9									
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	854	1	7430	2	N	156	351	1			149
							172	9									
10	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	883	1	7171	2	N	68					217
							75	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	18078	-0-	-1669	-0-	18078	2			Y	-0-					9
06	19110	X	16368	-0-	-2742	-0-	16368	2			Y	-0-					9
07	18941	X	17013	-0-	-1928	-0-	17013	2			Y	-0-					9
08	18786	X	17649	-0-	-1137	-0-	17649	2			Y	-0-					9
09	17910	X	17098	-0-	-812	-0-	17098	2			Y	-0-					9
10	18073	X	17427	-0-	-646	-0-	17427	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	19813	-0-	-1422	-0-	19813	2			Y	-0-					6
06	20760	X	17641	-0-	-3119	-0-	17641	2			Y	-0-					6
07	20615	X	18021	-0-	-2594	-0-	18021	2			Y	-0-					6
08	20181	X	18652	-0-	-1529	-0-	18652	2			Y	-0-					6
09	19170	X	18399	-0-	-771	-0-	18399	2			Y	-0-					6
10	19809	X	19019	-0-	-790	-0-	19019	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11709	-0-	-722	-0-	11629	2	80	9	N	73					226
06	12030	X	11169	-0-	-861	-0-	11108	2	61	9	N	55	181	1			100
07	12090	X	10986	-0-	-1104	-0-	10928	2	58	9	N	53					153
08	12090	X	10660	-0-	-1430	-0-	10598	2	62	9	N	56					209
09	11400	X	9659	-0-	-1741	-0-	9609	2	50	9	N	45					254
10	11718	X	386	-0-	-11332	-0-	384	1	2	9	N	2	182	1			74

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	309	1	5696	2	Y	-0-					13
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	311	1	5682	2	Y	-0-					13
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	Y	-0-					13
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	316	1	5815	2	Y	8					21
							9	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	315	1	5827	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
*10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	339	1	6071	2	Y	-0-					7

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9539	-0-	-1342	-0-	495	1	9044	2	Y	-0-					22
06	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	506	1	9488	2	Y	-0-					22
07	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	526	1	9629	2	Y	-0-					22
08	9920	X	9731	-0-	-189	-0-	526	1	9191	2	Y	13					35
							14	9									
09	9990	X	9225	-0-	-765	-0-	508	1	8709	2	Y	7	30	1			12
							8	9									
10	10323	X	9381	-0-	-942	-0-	522	1	8859	2	Y	-0-					12

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8288	-0-	-1136	-0-	444	1	7844	2	Y	-0-					19
06	9120	X	8539	-0-	-581	-0-	441	1	8098	2	Y	-0-					19
07	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	426	1	7813	2	Y	-0-					19
08	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	423	1	8053	2	Y	11					30
							12	9									
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	422	1	7612	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	8835	X	8443	-0-	-392	-0-	455	1	7988	2	Y	-0-					10

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	594	1	10544	2	Y	-0-					19
06	10800	X	10497	-0-	-303	-0-	530	1	9967	2	Y	-0-					19
07	11160	X	10164	-0-	-996	-0-	565	1	9599	2	Y	-0-					19
08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	567	1	9424	2	Y	11					30
							12	9									
09	10770	X	9125	-0-	-1645	-0-	565	1	8553	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	11129	X	9617	-0-	-1512	-0-	609	1	9008	2	Y	-0-					10

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12747	-0-	-676	-0-	12719	2	28	9	N	25					348
06	12720	X	11862	-0-	-858	-0-	11850	2	12	9	N	11					359
07	12958	X	12367	-0-	-591	-0-	12367	2			N	-0-					359
08	12865	X	11987	-0-	-878	-0-	11985	2	2	9	N	2					361
*09	12330	X	11418	-0-	-912	-0-	11411	2	7	9	N	6					367
*10	12741	X	11545	-0-	-1196	-0-	11532	2	13	9	N	12					379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3048	-0-	-5322	-0-	503	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	2903	-0-	-3067	-0-	300	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1395	-0-	-3658	-0-	305	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	1367	-0-	-3686	-0-	194	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2646	-0-	-2094	-0-	188	1	2458	2	N	-0-					-0-
*10	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	978	1	17444	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	518	1	5545	2	Y	-0-					-0-
							1735	3									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	406	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							2935	3									
07	8525	X	7320	-0-	-1205	-0-	434	1	4828	2	Y	-0-					-0-
							2058	3									
08	8525	X	7344	-0-	-1181	-0-	624	1	5106	2	Y	-0-					-0-
							1614	3									
09	8250	X	6849	-0-	-1401	-0-	533	1	3947	2	Y	-0-					-0-
							2369	3									
10	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	573	1	4711	2	Y	-0-					-0-
							835	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

05	17453	X	15158	-0-	-2295	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15345	-0-	-1245	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15451	-0-	-762	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15372	-0-	-841	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14401	-0-	-1139	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14929	-0-	-943	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

05	13392	X	6075	-0-	-7317	-0-	6075	2			Y	-0-	91	1			73
06	12960	X	12116	-0-	-844	-0-	560	1	11556	2	Y	-0-	20	1			53
07	12710	X	8724	-0-	-3986	-0-	849	1	7875	2	Y	-0-					53
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	998	1	9471	2	Y	-0-	12	1			41
09	12120	X	9452	-0-	-2668	-0-	1277	1	8175	2	Y	-0-	8	1			33
10	12524	X	766	-0-	-11758	-0-	766	1			Y	-0-					33

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	34	1			35
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	12032	-0-	-7374	-0-	341	1	11585	2	Y	96	48	1			115
							106	9									
06	16980	X	12356	-0-	-4624	-0-	466	1	11705	2	Y	168	75	1			208
							185	9									
07	17360	X	7947	-0-	-9413	-0-	521	1	7199	2	Y	206					414
							227	9									
08	17360	X	695	-0-	-16665	-0-	522	1	173	9	Y	157	117	1			454
09	12360	X	575	-0-	-11785	-0-	509	1	66	9	Y	60	118	1			396
10	12772	X	2572	-0-	-10200	-0-	462	1	2110	2	Y	-0-					396

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	8704	-0-	-11415	-0-	1319	1	7385	2	Y	-0-	31	1	1	5	71
06	19350	X	9356	-0-	-9994	-0-	1149	1	8207	2	Y	-0-	7	1			64
07	19995	X	6759	-0-	-13236	-0-	6759	2			Y	-0-					64
08	9424	X	8046	-0-	-1378	-0-	8046	2			Y	-0-	4	1			60
09	9360	X	1157	-0-	-8203	-0-	1156	2	1	9	Y	1	3	1			58
10	9672	X	1258	-0-	-8414	-0-	143	1	1115	2	Y	-0-					58

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8060	2	72	9	Y	65	62	1			52
06	7410	X	6529	-0-	-881	-0-	6470	2	59	9	Y	54	59	1			47
07	7967	X	6279	-0-	-1688	-0-	6217	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8122	X	5588	-0-	-2534	-0-	5529	2	59	9	Y	54					97
09	7860	X	5513	-0-	-2347	-0-	5457	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	8122	X	5584	-0-	-2538	-0-	5515	2	69	9	Y	63	60	1			91

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	22479	-0-	-709	-0-	22378	2	101	9	N	92					425
06	22350	X	22169	-0-	-181	-0-	22083	2	86	9	N	78	185	1			318
07	22785	X	22230	-0-	-555	-0-	22161	2	69	9	N	63					381
08	22537	X	22390	-0-	-147	-0-	22296	2	94	9	N	85					466
09	22170	X	21225	-0-	-945	-0-	21153	2	72	9	N	65					531
10	22909	X	21840	-0-	-1069	-0-	21755	2	85	9	N	77					608

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15452	-0-	-575	-0-	15419	2	33	9	N	30					355
06	15000	X	14748	-0-	-252	-0-	14748	2			N	-0-					355
07	15345	X	14508	-0-	-837	-0-	14508	2			N	-0-					355
08	15438	X	14658	-0-	-780	-0-	14639	2	19	9	N	17					372
09	14940	X	13987	-0-	-953	-0-	13965	2	22	9	N	20					392
10	15438	X	14287	-0-	-1151	-0-	14251	2	36	9	N	33					425

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			Y	-0-					8
06	1140	X	740	-0-	-400	-0-	716	1	24	2	Y	-0-					8
07	744	X	470	-0-	-274	-0-	470	1			Y	-0-					8
08	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	1			Y	-0-					8
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	14194	-0-	-1244	-0-	224	1	13970	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	10650	-0-	-4290	-0-	250	1	10400	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	10687	-0-	-4751	-0-	237	1	10450	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	287	1	11195	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	11637	-0-	-2103	-0-	316	1	11321	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	11593	-0-	-2605	-0-	329	1	11264	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

05	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	275	1	17663	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	13839	-0-	-2421	-0-	315	1	13524	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14375	-0-	-2427	-0-	312	1	14063	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	14092	-0-	-3857	-0-	328	1	13764	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	13266	-0-	-4104	-0-	361	1	12905	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	12560	-0-	-5389	-0-	359	1	12201	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

05	22072	X	18929	-0-	-3143	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17969	-0-	-3391	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17912	-0-	-2579	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	17075	-0-	-3013	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16133	-0-	-2707	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17666	-0-	-1275	-0-	17666	2			N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

05	9734	X	7161	-0-	-2573	-0-	1473	1	5670	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
06	9270	X	4638	-0-	-4632	-0-	938	1	3665	2	Y	32	30	1			34
							35	9									
07	9579	X	3866	-0-	-5713	-0-	829	1	3026	2	Y	10					44
							11	9									
08	9207	X	5311	-0-	-3896	-0-	672	1	4639	2	Y	-0-					44
09	8340	X	5969	-0-	-2371	-0-	650	1	5313	2	Y	5	17	1			32
							6	9									
10	7161	X	6069	-0-	-1092	-0-	672	1	5376	2	Y	19	28	1			23
							21	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

05	15314	X	12123	-0-	-3191	-0-	253	1	11870	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	7805	-0-	-7015	-0-	225	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11576	-0-	-3738	-0-	236	1	11340	2	N	-0-					-0-
08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	375	1	14458	2	N	-0-					-0-
09	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	464	1	14881	2	N	-0-					-0-
*10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	487	1	15213	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

05	24645	X	21258	-0-	-3387	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20505	-0-	-885	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	21165	-0-	-938	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	21173	-0-	-279	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20268	-0-	-492	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	20958	-0-	-308	-0-	20958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	332	1	5099	2	N	80					116
							88	9									
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	364	1	8020	2	N	30					146
							33	9									
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	553	1	9048	2	N	33					179
							36	9									
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	547	1	7813	2	N	27					206
							30	9									
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	529	1	7247	2	N	22					228
							24	9									
*10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	438	1	7417	2	N	25					253
							28	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

05	10912	X	9969	-0-	-943	-0-	415	1	9554	2	N	-0-					-0-
06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	253	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	132	1	12684	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	8815	-0-	-3182	-0-	134	1	8681	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	7074	-0-	-4536	-0-	127	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	9930	-0-	-2873	-0-	131	1	9799	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1579	1	1950	2	Y	14	28	1			29
							15	9									
06	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	1571	1	1871	2	Y	28	28	1			29
							31	9									
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	1647	1	2122	2	Y	9					38
							10	9									
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	1659	1	1956	2	Y	-0-					38
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	1606	1	1819	2	Y	4	15	1			27
							4	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	1659	1	1585	2	Y	17	24	1			20
							19	9									

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

05	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			Y	-0-					24
06	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			Y	-0-					24
07	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	15663	2	3	9	Y	3					27
08	17577	X	14772	-0-	-2805	-0-	14769	2	3	9	Y	3					30
09	17010	X	13814	-0-	-3196	-0-	13814	2			Y	-0-					30
10	17577	X	13397	-0-	-4180	-0-	13397	2			Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	1	45	2	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	495	1	53	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	789	1	24057	2	Y	155	159	1			272
							171	9									
06	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	719	1	27146	2	Y	153	212	1			213
							168	9									
07	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	758	1	27564	2	Y	134	150	1			197
							147	9									
08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	767	1	27118	2	Y	64	132	1			129
							70	9									
09	27780	X	26836	-0-	-944	-0-	753	1	26021	2	Y	56	83	1			102
							62	9									
10	28706	X	25162	-0-	-3544	-0-	714	1	24403	2	Y	41	62	1			81
							45	9									

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	940	1	11928	2	Y	68	12	1			64
							75	9									
06	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	535	1	20197	2	Y	68	59	1			73
							75	9									
07	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	561	1	20393	2	Y	58	55	1			76
							64	9									
08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	562	1	19879	2	Y	57	58	1			75
							63	9									
09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	517	1	17884	2	Y	56	54	1			77
							62	9									
*10	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	565	1	19312	2	Y	42	50	1			69
							46	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	18565	-0-	-2360	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17700	-0-	-2550	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17004	-0-	-3115	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	16760	-0-	-1210	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17167	-0-	-1402	-0-	17167	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	20725	-0-	-1750	-0-	20663	2	62	9	N	56					203
06	21420	X	20148	-0-	-1272	-0-	20096	2	52	9	N	47	168	1			82
07	22134	X	21091	-0-	-1043	-0-	21036	2	55	9	N	50					132
08	22134	X	18066	-0-	-4068	-0-	18015	2	51	9	N	46					178
09	21180	X	5330	-0-	-15850	-0-	5319	2	11	9	N	10					188
10	21080	X	14625	-0-	-6455	-0-	14557	2	68	9	N	62	182	1			68

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	17853	-0-	-964	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17015	-0-	-1195	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17247	-0-	-1012	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	15759	-0-	-2500	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15579	-0-	-1731	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15150	-0-	-2706	-0-	15150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	11559	-0-	-2639	-0-	360	1	11199	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	10755	-0-	-2985	-0-	600	1	10155	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13071	-0-	-1003	-0-	620	1	12451	2	N	-0-					-0-
08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	559	1	12539	2	N	-0-					-0-
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	600	1	12109	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	13025	-0-	-57	-0-	618	1	12407	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	18845	-0-	-4033	-0-	18724	2	121	9	N	110					355
06	20970	X	19268	-0-	-1702	-0-	19223	2	45	9	N	41	328	1			68
07	21669	X	16712	-0-	-4957	-0-	16657	2	55	9	N	50					118
08	21669	X	14525	-0-	-7144	-0-	14475	2	50	9	N	45					163
09	20370	X	15735	-0-	-4635	-0-	15683	2	52	9	N	47					210
10	19902	X	15290	-0-	-4612	-0-	15229	2	61	9	N	55	187	1	1	8	77

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	12301	-0-	-4191	-0-	12228	2	73	9	N	66					387
06	15960	X	12082	-0-	-3878	-0-	12046	2	36	9	N	33					420
07	14570	X	13640	-0-	-930	-0-	13592	2	48	9	N	44					464
08	14570	X	13661	-0-	-909	-0-	13617	2	44	9	N	40	178	1			326
09	13860	X	13202	-0-	-658	-0-	13146	2	56	9	N	51					377
*10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13902	2	69	9	N	63					440

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7276	-0-	-939	-0-	156	1	7086	2	N	31					385
							34	9									
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	159	1	12462	2	N	30					415
							33	9									
07	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	189	1	12183	2	N	34	178	1			271
							37	9									
08	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	185	1	10941	2	N	20					291
							22	9									
09	12660	X	10189	-0-	-2471	-0-	175	1	9994	2	N	18					309
							20	9									
10	13082	X	9943	-0-	-3139	-0-	191	1	9727	2	N	23					332
							25	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	220	1	10231	2	N	96					298
							106	9									
06	9960	X	9624	-0-	-336	-0-	196	1	9343	2	N	77	179	1			196
							85	9									
07	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	198	1	9768	2	N	72					268
							79	9									
08	10788	X	8642	-0-	-2146	-0-	194	1	8363	2	N	77					345
							85	9									
09	10440	X	9842	-0-	-598	-0-	182	1	9557	2	N	94	180	1			259
							103	9									
*10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	197	1	10452	2	N	137	186	1			210
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6792	-0-	-276	-0-	137	1	6625	2	N	27	178	1			171
							30	9									
06	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	126	1	6346	2	N	19					190
							21	9									
07	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	128	1	6443	2	N	16					206
							18	9									
08	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	125	1	6474	2	N	14					220
							15	9									
09	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	118	1	6349	2	N	11					231
							12	9									
10	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	129	1	6334	2	N	19					250
							21	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	16645	-0-	-1273	-0-	328	1	16200	2	N	106	180	1			333
							117	9									
06	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	323	1	18360	2	N	90					423
							99	9									
07	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	370	1	18717	2	N	94	179	1			338
							103	9									
08	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	361	1	18420	2	N	96					434
							106	9									
09	18780	X	18667	-0-	-113	-0-	341	1	18241	2	N	77	179	1			332
							85	9									
10	19406	X	19215	-0-	-191	-0-	366	1	18729	2	N	109					441
							120	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	1067	1	18069	2	Y	63	75	1			120
							69	9									
06	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	481	1	18147	2	Y	74	91	1			103
							81	9									
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	477	1	17341	2	Y	134	93	1			144
							147	9									
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	465	1	16439	2	Y	235	131	1			248
							259	9									
09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	453	1	15671	2	Y	281	201	1			328
							309	9									
*10	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	503	1	17188	2	Y	209	218	1	2	8	317
							230	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	15634	-0-	-7988	-0-	978	1	14548	2	Y	98	155	1			213
							108	9									
06	21750	X	12271	-0-	-9479	-0-	810	1	11460	2	Y	1	48	1			166
							1	9									
07	22165	X	19892	-0-	-2273	-0-	798	1	19094	2	Y	-0-					166
08	21917	X	20054	-0-	-1863	-0-	798	1	19252	2	Y	4	29	1			141
							4	9									
09	18510	X	18406	-0-	-104	-0-	767	1	17613	2	Y	24	23	1			142
							26	9									
10	19902	X	13441	-0-	-6461	-0-	730	1	12572	2	Y	126	4	8			264
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	18917	-0-	-1140	-0-	18844	2	73	9	N	66	167	1			186
06	20160	X	18127	-0-	-2033	-0-	18075	2	52	9	N	47					233
07	20832	X	17142	-0-	-3690	-0-	17087	2	55	9	N	50					283
08	20832	X	17159	-0-	-3673	-0-	17096	2	63	9	N	57					340
09	19470	X	16816	-0-	-2654	-0-	16773	2	43	9	N	39	186	1			193
10	18910	X	17214	-0-	-1696	-0-	17199	2	15	9	N	14					207

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

05	18662	X	17012	-0-	-1650	-0-	16946	2	66	9	N	60					93
06	16950	X	16625	-0-	-325	-0-	16559	2	66	9	N	60					153
07	17856	X	16199	-0-	-1657	-0-	16144	2	55	9	N	50					203
08	17856	X	12249	-0-	-5607	-0-	12192	2	57	9	N	52	180	1			75
09	17280	X	14750	-0-	-2530	-0-	854	1	13844	2	N	47					122
							52	9									
10	17174	X	13131	-0-	-4043	-0-	399	1	12674	2	N	53					175
							58	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

05	13919	X	12613	-0-	-1306	-0-	481	1	12132	2	Y	-0-					2
06	13470	X	10842	-0-	-2628	-0-	460	1	10382	2	Y	-0-					2
07	13919	X	11466	-0-	-2453	-0-	433	1	11033	2	Y	-0-					2
08	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	396	1	11124	2	Y	-0-					2
09	12210	X	11937	-0-	-273	-0-	383	1	11554	2	Y	-0-					2
10	12617	X	11930	-0-	-687	-0-	396	1	11534	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

05	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			Y	-0-					10
06	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			Y	-0-					10
07	15593	X	15581	-0-	-12	-0-	15580	2	1	9	Y	1					11
08	17608	X	14977	-0-	-2631	-0-	14976	2	1	9	Y	1					12
09	17040	X	14140	-0-	-2900	-0-	14140	2			Y	-0-					12
10	17608	X	14388	-0-	-3220	-0-	14388	2			Y	-0-					12

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	401	1	11066	2	Y	-0-					2
06	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	394	1	9047	2	Y	-0-					2
07	11346	X	10921	-0-	-425	-0-	450	1	10471	2	Y	-0-					2
08	11470	X	9239	-0-	-2231	-0-	487	1	8752	2	Y	-0-					2
09	11100	X	8262	-0-	-2838	-0-	471	1	7791	2	Y	-0-					2
10	11470	X	8749	-0-	-2721	-0-	487	1	8262	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	463	1	9020	2	Y	154	97	1			213
							169	9									
06	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	596	1	22514	2	Y	32	148	1			97
							35	9									
07	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	612	1	22266	2	Y	-0-	51	1			46
08	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	613	1	21679	2	Y	1	27	1			20
							1	9									
09	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	606	1	20950	2	Y	-0-	11	1			9
*10	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	627	1	21423	2	Y	67	5	1			71
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	2268	1	9402	2	Y	14	33	1			32
							15	9									
06	11820	X	11511	-0-	-309	-0-	2466	1	9009	2	Y	33	30	1			35
							36	9									
07	12214	X	12023	-0-	-191	-0-	2536	1	9476	2	Y	10					45
							11	9									
08	12214	X	11750	-0-	-464	-0-	2654	1	9096	2	Y	-0-					45
09	11790	X	10574	-0-	-1216	-0-	2568	1	8000	2	Y	5	18	1			32
							6	9									
10	12028	X	11683	-0-	-345	-0-	2654	1	9009	2	Y	18	28	1			22
							20	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

05	18693	X	17594	-0-	-1099	-0-	17542	2	52	9	N	47					334
06	17640	X	16729	-0-	-911	-0-	16699	2	30	9	N	27					361
07	17856	X	16828	-0-	-1028	-0-	16800	2	28	9	N	25					386
08	17701	X	17115	-0-	-586	-0-	17085	2	30	9	N	27					413
09	17040	X	15634	-0-	-1406	-0-	15605	2	29	9	N	26	178	1			261
10	17608	X	15722	-0-	-1886	-0-	15685	2	37	9	N	34					295

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

05	17453	X	16018	-0-	-1435	-0-	15986	2	32	9	N	29					351
06	16440	X	14950	-0-	-1490	-0-	14932	2	18	9	N	16					367
07	16337	X	14683	-0-	-1654	-0-	14668	2	15	9	N	14					381
08	16213	X	14985	-0-	-1228	-0-	14973	2	12	9	N	11					392
09	15510	X	14031	-0-	-1479	-0-	14028	2	3	9	N	3					395
10	16027	X	14089	-0-	-1938	-0-	14081	2	8	9	N	7					402

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

05	17639	X	16610	-0-	-1029	-0-	337	1	16207	2	N	60					275
							66	9									
06	17070	X	17012	-0-	-58	-0-	326	1	16570	2	N	105					380
							116	9									
07	17174	X	17139	-0-	-35	-0-	334	1	16801	2	N	4	177	1			207
							4	9									
08	17081	X	16673	-0-	-408	-0-	327	1	16325	2	N	19					226
							21	9									
09	17010	X	16683	-0-	-327	-0-	308	1	16327	2	N	44					270
							48	9									
10	17577	X	16979	-0-	-598	-0-	328	1	16590	2	N	55					325
							61	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	172	1	8490	2	N	36					282
							40	9									
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	207	1	10728	2	N	38					320
							42	9									
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	175	1	10872	2	N	33					353
							36	9									
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	171	1	9515	2	N	34	182	1			205
							37	9									
09	10980	X	9082	-0-	-1898	-0-	162	1	8896	2	N	22					227
							24	9									
10	11346	X	9934	-0-	-1412	-0-	177	1	9724	2	N	30					257
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10806	2	58	9	N	53					298
06	10740	X	9758	-0-	-982	-0-	9721	2	37	9	N	34					332
07	11098	X	9990	-0-	-1108	-0-	9955	2	35	9	N	32	180	1			184
08	11098	X	9029	-0-	-2069	-0-	8989	2	40	9	N	36					220
09	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9702	2	43	9	N	39					259
*10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14679	2	65	9	N	59					318

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	19524	-0-	-1122	-0-	19472	2	52	9	N	47					426
06	19260	X	18628	-0-	-632	-0-	18622	2	6	9	N	5	188	1			243
07	19747	X	18585	-0-	-1162	-0-	18585	2			N	-0-	3	5			240
08	19530	X	15617	-0-	-3913	-0-	15595	2	22	9	N	20					260
09	18900	X	17348	-0-	-1552	-0-	17317	2	31	9	N	28					288
10	19530	X	17646	-0-	-1884	-0-	17599	2	47	9	N	43					331

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	7695	-0-	-1977	-0-	128	1	7536	2	N	28					263
							31	9									
06	9360	X	7506	-0-	-1854	-0-	123	1	7353	2	N	27					290
							30	9									
07	8308	X	7728	-0-	-580	-0-	146	1	7558	2	N	22					312
							24	9									
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	149	1	8308	2	N	25					337
							28	9									
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	141	1	7792	2	N	20	177	1			180
							22	9									
*10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	151	1	7646	2	N	50					230
							55	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	16491	-0-	-962	-0-	332	1	16095	2	N	58	179	1			189
							64	9									
06	16890	X	14315	-0-	-2575	-0-	284	1	13976	2	N	50					239
							55	9									
07	17453	X	13959	-0-	-3494	-0-	268	1	13645	2	N	42					281
							46	9									
08	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	260	1	13477	2	N	48					329
							53	9									
09	16380	X	13953	-0-	-2427	-0-	245	1	13658	2	N	45	181	1			193
							50	9									
10	16492	X	14614	-0-	-1878	-0-	269	1	14288	2	N	52					245
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14715	-0-	-1064	-0-	14586	2	129	9	N	117	177	1			151
06	15360	X	14617	-0-	-743	-0-	14541	2	76	9	N	69					220
07	15872	X	15051	-0-	-821	-0-	14962	2	89	9	N	81	180	1			121
08	15872	X	14655	-0-	-1217	-0-	14556	2	99	9	N	90					211
09	15270	X	13633	-0-	-1637	-0-	13548	2	85	9	N	77					288
10	15097	X	12895	-0-	-2202	-0-	12816	2	79	9	N	72	179	1			181

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58001	X	38622	-0-	-19379	-0-	217	1	37759	2	N	587	535	1			261
							646	9									
06	51210	X	35971	-0-	-15239	-0-	209	1	35190	2	N	520	539	1			242
							572	9									
07	45973	X	36408	-0-	-9565	-0-	221	1	35603	2	N	531	547	1			226
							584	9									
08	41726	X	35631	-0-	-6095	-0-	200	1	34903	2	N	480	552	1			154
							528	9									
09	40380	X	34037	-0-	-6343	-0-	33452	2	585	9	N	532	348	1			338
10	38626	X	32163	-0-	-6463	-0-	31759	2	404	9	N	367	529	1			176

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71765	X	36141	-0-	-35624	-0-	205	1	35577	2	N	326	354	1			74
							359	9									
06	47580	X	33012	-0-	-14568	-0-	193	1	32373	2	N	405	182	1			297
							446	9									
07	44392	X	32788	-0-	-11604	-0-	202	1	32562	2	N	22					319
							24	9									
08	41447	X	31787	-0-	-9660	-0-	181	1	31599	2	N	6					325
							7	9									
09	38070	X	31265	-0-	-6805	-0-	31259	2	6	9	N	5	176	1			154
10	36146	X	32991	-0-	-3155	-0-	32907	2	84	9	N	76					230

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46314	X	43710	-0-	-2604	-0-	43530	2	180	9	Y	164	189	1			174
06	44820	X	37805	-0-	-7015	-0-	37714	2	91	9	Y	83	118	1			139
07	46314	X	35912	-0-	-10402	-0-	35857	2	55	9	Y	50	88	1			101
08	46314	X	32398	-0-	-13916	-0-	32343	2	55	9	Y	50	36	1	8	8	107
09	44820	X	13964	-0-	-30856	-0-	570	1	13375	2	Y	17	33	1			91
							19	9									
10	43710	X	2217	-0-	-41493	-0-	883	1	1332	2	Y	2	46	1	2	8	45
							2	9									

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53103	X	31216	-0-	-21887	-0-	552	1	30465	2	N	181	218	1			196
							199	9									
06	51390	X	30430	-0-	-20960	-0-	557	1	29741	2	N	120	138	1			178
							132	9									
07	46531	X	31463	-0-	-15068	-0-	31352	2	111	9	N	101	125	1			154
08	41571	X	29564	-0-	-12007	-0-	29466	2	98	9	N	89	57	1	5	8	181
09	34800	X	27353	-0-	-7447	-0-	27270	2	83	9	N	75	57	1	1	8	198
10	31465	X	28080	-0-	-3385	-0-	27980	2	100	9	N	91	126	1	2	8	161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56947	X	28005	-0-	-28942	-0-	45	1	27531	2	N	390	541	1			83
							429	9									
06	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-	577	1	48639	2	N	280	184	1			179
							308	9									
07	56947	X	25456	-0-	-31491	-0-	25166	2	290	9	N	264	358	1			85
08	56947	X	21286	-0-	-35661	-0-	20999	2	287	9	N	261	184	1			162
09	55110	X	11874	-0-	-43236	-0-	1277	1	10448	2	N	135					297
							149	9									
10	51181	X	18406	-0-	-32775	-0-	1319	1	16901	2	N	169	361	1			105
							186	9									

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57164	X	36728	-0-	-20436	-0-	36655	2	73	9	Y	66	82	1			73
06	55320	X	31623	-0-	-23697	-0-	128	1	31437	2	Y	53	53	1			73
							58	9									
07	49724	X	28992	-0-	-20732	-0-	170	1	28767	2	Y	50	54	1			69
							55	9									
08	46531	X	31514	-0-	-15017	-0-	31462	2	52	9	Y	47	26	1	5	8	85
09	39360	X	29917	-0-	-9443	-0-	29875	2	42	9	Y	38	27	1	1	8	95
10	36735	X	28652	-0-	-8083	-0-	28600	2	52	9	Y	47	61	1	2	8	79

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79732	X	35857	-0-	-43875	-0-	35171	2	686	9	N	624	715	1			110
06	51090	X	34289	-0-	-16801	-0-	33691	2	598	9	N	544	536	1			118
07	46221	X	30835	-0-	-15386	-0-	114	1	30176	2	N	495	357	1			256
							545	9									
08	41602	X	30867	-0-	-10735	-0-	30337	2	530	9	N	482	548	1			190
09	37440	X	22565	-0-	-14875	-0-	280	1	21932	2	N	321	365	1			146
							353	9									
10	35867	X	29720	-0-	-6147	-0-	29298	2	422	9	N	384	357	1			173

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76043	X	30599	-0-	-45444	-0-	30373	2	226	9	N	205	189	1			404
06	41850	X	28624	-0-	-13226	-0-	169	1	28258	2	N	179	355	1			228
							197	9									
07	37634	X	22013	-0-	-15621	-0-	166	1	21647	2	N	182	184	1			226
							200	9									
08	33573	X	19606	-0-	-13967	-0-	165	1	19235	2	N	187	179	1			234
							206	9									
09	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34647	2	271	9	N	246	180	1			300
*10	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32531	2	277	9	N	252	145	1			407

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53289	X	39634	-0-	-13655	-0-	704	1	38894	2	Y	33	46	1			38
							36	9									
06	51570	X	35910	-0-	-15660	-0-	658	1	35173	2	Y	72	36	1			74
							79	9									
07	53289	X	33468	-0-	-19821	-0-	33357	2	111	9	Y	101	71	1			104
08	49600	X	30926	-0-	-18674	-0-	30827	2	99	9	Y	90	43	1	5	8	146
09	40020	X	30552	-0-	-9468	-0-	30469	2	83	9	Y	75	46	1	1	8	174
10	39649	X	31935	-0-	-7714	-0-	31835	2	100	9	Y	91	114	1	2	8	149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68231	X	31415	-0-	-36816	-0-	31415	3			N	-0-					-0-
06	66030	X	26834	-0-	-39196	-0-	26834	3			N	-0-					-0-
07	68231	X	27031	-0-	-41200	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
08	68231	X	26455	-0-	-41776	-0-	26455	3			N	-0-					-0-
09	31410	X	25037	-0-	-6373	-0-	25037	3			N	-0-					-0-
10	31403	X	24770	-0-	-6633	-0-	24770	3			N	-0-					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54808	X	29757	-0-	-25051	-0-	29757	3			N	-0-					-0-
06	53040	X	27206	-0-	-25834	-0-	27206	3			N	-0-					-0-
07	54808	X	26577	-0-	-28231	-0-	26577	3			N	-0-					-0-
08	34999	X	24427	-0-	-10572	-0-	24427	3			N	-0-					-0-
09	29760	X	23091	-0-	-6669	-0-	23091	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	23070	-0-	-6690	-0-	23070	3			N	-0-					-0-

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44082	X	25005	-0-	-19077	-0-	25005	3			N	-0-					-0-
06	42660	X	23383	-0-	-19277	-0-	23383	3			N	-0-					-0-
07	44082	X	23266	-0-	-20816	-0-	23266	3			N	-0-					-0-
08	27652	X	22102	-0-	-5550	-0-	22102	3			N	-0-					-0-
09	25020	X	20404	-0-	-4616	-0-	20404	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	20146	-0-	-4871	-0-	20146	3			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	36154	2	921	9	Y	837	818	1			259
06	10200	X	3088	-0-	-7112	-0-	2980	2	108	9	Y	98	102	1			255
07	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	955	1	13518	2	Y	-0-	235	1			20
08	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	431	1	29548	2	Y	-0-	16	1			4
09	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			Y	-0-	3	1			1
*10	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	24794	2	78	9	Y	71	21	1			51

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57390	X	57390	-0-	-0-	-0-	56418	2	972	9	Y	884	863	1			274
06	47250	X	29116	-0-	-18134	-0-	28855	2	261	9	Y	237	108	1			403
07	48825	X	37036	-0-	-11789	-0-	396	1	35570	2	Y	973	1050	1			326
							1070	9									
08	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	314	1	53839	2	Y	600	546	1			380
							660	9									
09	49672	X	49672	-0-	-0-	-0-	49178	2	494	9	Y	449	450	1			379
10	48825	X	46897	-0-	-1928	-0-	46730	2	167	9	Y	152	377	1			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-	342	1	35397	2	Y	559	589	1			173
							615	9									
06	26790	X	1686	-0-	-25104	-0-	171	1	1443	2	Y	65	68	1			170
							72	9									
07	27683	X	19773	-0-	-7910	-0-	851	1	18173	2	Y	681	587	1			264
							749	9									
08	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	405	1	29407	2	Y	564	480	1			348
							620	9									
09	26790	X	26249	-0-	-541	-0-	25787	2	462	9	Y	420	416	1			352
10	27683	X	24399	-0-	-3284	-0-	23770	2	629	9	Y	572	488	1			436

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		50378	-0-	50378	51627	44504	2	5874	9	Y	5340	5132	1			229
06	0	W	52936	-0-	52936	104563	51574	2	1362	9	Y	1238	1326	1			141
07	0	W	48418	-0-	48418	152981	47660	2	758	9	Y	689	692	1			138
08	0	W	49348	-0-	49348	202329	48831	2	517	9	Y	470	494	1			114
*09	0	W	53854	-0-	53854	256183	53472	2	382	9	Y	347	315	1			146
10	0	W	53577	-0-	53577	309760	53292	2	285	9	Y	259	367	1			38

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		67227	-0-	67227	68375	63292	2	3935	9	Y	3577	3372	1			217
06	0	W	69657	-0-	69657	138032	68371	2	1286	9	Y	1169	1253	1			133
07	0	W	61922	-0-	61922	199954	61205	2	717	9	Y	652	654	1			131
08	0	W	56625	-0-	56625	256579	56138	2	487	9	Y	443	466	1			108
*09	0	W	49067	-0-	49067	305646	48706	2	361	9	Y	328	298	1			138
10	0	W	54336	-0-	54336	359982	53911	2	425	9	Y	386	430	1			94

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		114	-0-	114	114	114	1			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		47319	-0-	47319	47433	85	1	47128	2	Y	96	48	1			48
							106	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		121133	-0-	121133	121133	121133	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	130494	-0-	130494	251627	130494	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	109854	-0-	109854	361481	109854	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	95827	-0-	95827	457308	95827	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	91073	-0-	91073	548381	91073	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		840	-0-	840	840	569	2	271	9	Y	246	235	1			11
05	0		44623	-0-	44623	45463	41124	2	3499	9	Y	3181	2991	1			201
06	0	W	43518	-0-	43518	88981	42323	2	1195	9	Y	1086	1164	1			123
07	0	W	41235	-0-	41235	130216	40569	2	666	9	Y	605	607	1			121
08	0	W	45915	-0-	45915	176131	45462	2	453	9	Y	412	433	1			100
*09	0	W	40354	-0-	40354	216485	40018	2	336	9	Y	305	277	1			128
*10	0	W	47730	-0-	47730	264215	47414	2	316	9	Y	287	375	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		65556	-0-	65556	65556	65556	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	96584	-0-	96584	162140	96584	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	78040	-0-	78040	240180	78040	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	65673	-0-	65673	305853	65673	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	59943	-0-	59943	365796	59943	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		44901	-0-	44901	44901	44901	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	61632	-0-	61632	106533	61632	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	49455	-0-	49455	155988	49455	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	40630	-0-	40630	196618	40630	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	36721	-0-	36721	233339	36721	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9183	-0-	-1047	-0-	9148	3	35	9	N	32					59
06	9930	X	9234	-0-	-696	-0-	9184	3	50	9	N	45					104
07	10261	X	8824	-0-	-1437	-0-	8793	3	31	9	N	28					132
08	10261	X	9687	-0-	-574	-0-	9619	3	68	9	N	62	1	8			193
09	9750	X	9327	-0-	-423	-0-	9293	3	34	9	N	31	180	1			44
10	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9411	3	58	9	N	53					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	2558	3	4	9	N	4					18
06	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2278	3	4	9	N	4					22
07	2883	X	2249	-0-	-634	-0-	2247	3	2	9	N	2					24
08	2728	X	640	-0-	-2088	-0-	638	3	2	9	N	2	1	8			25
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					25
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					25

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8483	3	63	9	N	57					124
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8919	3	62	9	N	56	165	1			15
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9054	3	44	9	N	40					55
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9271	3	74	9	N	67	1	8			121
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9105	3	62	9	N	56					177
*10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9515	3	48	9	N	44	187	1			34

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9152	-0-	-1636	-0-	9122	3	30	9	N	27					44
06	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	9661	3	36	9	N	33					77
07	10075	X	9861	-0-	-214	-0-	9819	3	42	9	N	38					115
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9827	3	36	9	N	33					148
09	9690	X	9575	-0-	-115	-0-	9541	3	34	9	N	31					179
*10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10125	3	33	9	N	30	175	1			34

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	63	1	7813	3	N	45					63
							50	9									
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	69	1	7597	3	N	43	70	1			36
							47	9									
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	41	1	8			76
							45	9									
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	14	1	8028	3	N	47	1	8			122
							52	9									
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7790	3	44	9	N	40					162
*10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8055	3	41	9	N	37	181	1			18

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	701	1	3065	3	N	19					34
							21	9									
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	722	1	3020	3	N	17					51
							19	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	822	1	2706	3	N	12					63
							13	9									
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	809	1	2401	3	N	13					76
							14	9									
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	666	1	2559	3	N	9					85
							10	9									
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	543	1	3343	3	N	19					104
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	8966	3	34	9	N	31					97
06	9840	X	8829	-0-	-1011	-0-	59	1	8739	3	N	28	109	1			16
							31	9									
07	10013	X	9484	-0-	-529	-0-	9443	3	41	9	N	37					53
08	10013	X	9328	-0-	-685	-0-	9297	3	31	9	N	28					81
09	9210	X	7742	-0-	-1468	-0-	112	1	7605	3	N	23					104
							25	9									
10	9486	X	6516	-0-	-2970	-0-	331	1	6167	3	N	16					120
							18	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5034	3	25	9	N	23	163	1			34
06	5010	X	4825	-0-	-185	-0-	4797	3	28	9	N	25					59
07	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4229	3	22	9	N	20					79
08	5177	X	4032	-0-	-1145	-0-	4018	3	14	9	N	13					92
09	4920	X	4070	-0-	-850	-0-	4061	3	9	9	N	8					100
10	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	54	1	3472	3	N	6					106
							7	9									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	5536	3	33	9	N	30					155
06	5970	X	4995	-0-	-975	-0-	4961	3	34	9	N	31	165	1			21
07	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	5240	3	37	9	N	34					55
08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	5022	3	30	9	N	27	1	8			81
09	5460	X	3359	-0-	-2101	-0-	3342	3	17	9	N	15					96
10	5580	X	224	-0-	-5356	-0-	223	1	1	9	N	1					97

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	93	1	4528	3	N	38					77
							42	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	80	1	4550	3	N	34					111
							37	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	37	1	4963	3	N	34					145
							37	9									
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	56	1	5096	3	N	29	1	8			173
							32	9									
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	37	1	4837	3	N	28					201
							31	9									
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	93	1	4542	3	N	39	189	1			51
							43	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	5991	3	50	9	N	45					143
06	6660	X	5380	-0-	-1280	-0-	10	1	5333	3	N	34	159	1			18
							37	9									
07	6572	X	4647	-0-	-1925	-0-	41	1	4584	3	N	20					38
							22	9									
08	6200	X	5109	-0-	-1091	-0-	5079	3	30	9	N	27	1	8			64
09	5910	X	4653	-0-	-1257	-0-	4630	3	23	9	N	21					85
10	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	4784	3	29	9	N	26					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5325	-0-	-596	-0-	5311	3	14	9	N	13					190
06	5730	X	5348	-0-	-382	-0-	5323	3	25	9	N	23	179	1			34
07	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5697	3	26	9	N	24					58
08	6014	X	5585	-0-	-429	-0-	5561	3	24	9	N	22					80
09	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5316	3	23	9	N	21					101
10	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5455	3	23	9	N	21					122

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	4058	3	44	9	N	40	174	1			41
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4031	3	40	9	N	36					77
07	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4041	3	36	9	N	33					110
08	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4034	3	34	9	N	31					141
09	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	3832	3	51	9	N	46					187
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	3936	3	46	9	N	42	161	1			68

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	156	1	4284	3	N	36					70
							40	9									
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	148	1	4030	3	N	31					101
							34	9									
07	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	168	1	3794	3	N	31					132
							34	9									
08	4247	X	3664	-0-	-583	-0-	183	1	3455	3	N	24	1	8			155
							26	9									
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	128	1	3229	3	N	25	172	1			8
							28	9									
10	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	51	1	3640	3	N	34					42
							37	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	154	1	3083	3	N	51	170	1			16
							56	9									
06	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	152	1	2838	3	N	44					60
							48	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	140	1	2903	3	N	39					99
							43	9									
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	115	1	2819	3	N	36	1	8			134
							40	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	82	1	2810	3	N	34					168
							37	9									
10	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	41	1	2753	3	N	44	178	1			34
							48	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	156	1	3070	3	N	89	181	1			49
							98	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	3	N	82					131
							90	9									
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	2956	3	N	68	167	1			32
							75	9									
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	162	1	2919	3	N	73	1	8			104
							80	9									
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	175	1	2613	3	N	79					183
							87	9									
10	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	173	1	2681	3	N	86	183	1			86
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	159	1	2337	3	N	42					99
							46	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	3	N	42					141
							46	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	3	N	42					183
							46	9									
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	158	1	2294	3	N	37	170	1			50
							41	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	3	N	64					114
							70	9									
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	150	1	2275	3	N	52					166
							57	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

05	7874	X	5943	-0-	-1931	-0-	5932	3	11	9	N	10					160
06	7620	X	6907	-0-	-713	-0-	6893	3	14	9	N	13	7	8			166
07	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	6668	3	23	9	N	21					187
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7896	3	33	9	N	30	174	1			43
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7271	3	25	9	N	23					66
*10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7139	3	20	9	N	18					84

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

05	10478	X	9394	-0-	-1084	-0-	9350	3	44	9	N	40					90
06	9990	X	8793	-0-	-1197	-0-	8760	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	9402	-0-	-766	-0-	9363	3	39	9	N	35	1	8			154
08	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9039	3	40	9	N	36	173	1			17
09	9540	X	8553	-0-	-987	-0-	8522	3	31	9	N	28					45
10	9393	X	8392	-0-	-1001	-0-	8364	3	28	9	N	25					70

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

05	8835	X	8550	-0-	-285	-0-	8530	3	20	9	N	18					183
06	8460	X	8149	-0-	-311	-0-	8131	3	18	9	N	16	173	1			26
07	8742	X	8229	-0-	-513	-0-	8215	3	14	9	N	13	1	8			38
08	8742	X	7979	-0-	-763	-0-	7966	3	13	9	N	12					50
09	8310	X	7458	-0-	-852	-0-	7438	3	20	9	N	18					68
10	8556	X	7965	-0-	-591	-0-	7937	3	28	9	N	25					93

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

05	9858	X	9535	-0-	-323	-0-	9355	3	180	9	N	164	1	8			198
06	9480	X	9292	-0-	-188	-0-	9124	3	168	9	N	153	175	1	6	8	170
07	9796	X	9197	-0-	-599	-0-	9063	3	134	9	N	122	170	1	1	8	121
08	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	9127	3	125	9	N	114	177	1	1	8	57
09	9330	X	8928	-0-	-402	-0-	8764	3	164	9	N	149	172	1			34
10	9610	X	9299	-0-	-311	-0-	9137	3	162	9	N	147					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	752	1	11589	3	N	205	348	1			46
							226	9									
06	12030	X	10073	-0-	-1957	-0-	739	1	9195	3	N	126					172
							139	9									
07	13268	X	9340	-0-	-3928	-0-	794	1	8384	3	N	147	160	1	9	8	150
							162	9									
08	13268	X	4357	-0-	-8911	-0-	824	1	3397	3	N	124	182	1	12	8	80
							136	9									
09	12840	X	4960	-0-	-7880	-0-	784	1	4013	3	N	148	174	1			54
							163	9									
10	12555	X	5819	-0-	-6736	-0-	799	1	4856	3	N	149					203
							164	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4122	-0-	-2326	-0-	863	1	3042	3	N	197	180	1			145
							217	9									
06	6240	X	5505	-0-	-735	-0-	760	1	4486	3	N	235	324	1			56
							259	9									
07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	795	1	6282	3	N	242	171	1	13	8	114
							266	9									
08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	791	1	12415	3	N	231	159	1	15	8	171
							254	9									
09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	715	1	11601	3	N	172	183	1			160
							189	9									
*10	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	769	1	10684	3	N	208	180	1			188
							229	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	960	-0-	-1241	-0-	892	1	68	9	N	62					125
06	3000	N	3367	-0-	367	367	876	1	2309	3	N	165	175	1			115
							182	9									
07	3100	N	2984	-0-	-116	251	901	1	1929	3	N	140	157	1	6	8	92
							154	9									
08	3100	N	4387	-0-	1287	1538	953	1	3262	3	N	156	172	1	6	8	70
							172	9									
09	6067	X	4529	-0-	-1538	-0-	809	1	3566	3	N	140					210
							154	9									
10	2697	X	899	-0-	-1798	-0-	777	1	122	9	N	111	182	1			139

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	765	1	583	3	N	61					108
							67	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	752	1	613	3	N	57					165
							63	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	771	1	396	3	N	49	163	1	3	8	48
							54	9									
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	778	1	58	9	N	53	7	8			94
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	754	1	52	9	N	47					141
10	961	N	709	-0-	-252	-0-	675	1	34	9	N	31					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4011	-0-		-298		-0-	133	1	3848	3	N	27	163	1			35
									30	9								
06	4170	X	3867	-0-		-303		-0-	118	1	3728	3	N	19					54
									21	9								
07	3844	X	3826	-0-		-18		-0-	128	1	3674	3	N	22					76
									24	9								
08	3999	X	3872	-0-		-127		-0-	121	1	3727	3	N	22					98
									24	9								
09	3870	X	3843	-0-		-27		-0-	116	1	3703	3	N	22					120
									24	9								
10	3999	X	3263	-0-		-736		-0-	153	1	3096	3	N	13					133
									14	9								

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3177	-0-		-78		-0-	212	1	2882	3	N	75	167	1			106
									83	9								
06	3161	X	3161	-0-		-0-		-0-	210	1	2873	3	N	71					177
									78	9								
07	3255	X	3190	-0-		-65		-0-	233	1	2889	3	N	62	162	1			77
									68	9								
08	3162	X	2938	-0-		-224		-0-	232	1	2662	3	N	40					117
									44	9								
09	3150	X	2915	-0-		-235		-0-	217	1	2633	3	N	59					176
									65	9								
10	3255	X	3076	-0-		-179		-0-	208	1	2784	3	N	76	176	1			76
									84	9								

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3272	-0-		-231		-0-	450	1	2662	3	N	145	177	1			165
									160	9								
06	3390	X	2973	-0-		-417		-0-	450	1	2378	3	N	132	167	1			130
									145	9								
07	3379	X	3006	-0-		-373		-0-	433	1	2431	3	N	129	174	1			85
									142	9								
08	3379	X	2970	-0-		-409		-0-	421	1	2406	3	N	130	179	1	1	8	35
									143	9								
09	3270	X	2903	-0-		-367		-0-	394	1	2376	3	N	121					156
									133	9								
10	3286	X	2762	-0-		-524		-0-	417	1	2199	3	N	133	167	1			122
									146	9								

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3984	-0-		-201		-0-	233	1	3644	3	N	97	170	1			103
									107	9								
06	4050	X	3639	-0-		-411		-0-	209	1	3355	3	N	68					171
									75	9								
07	4030	X	4011	-0-		-19		-0-	231	1	3681	3	N	90	160	1			101
									99	9								
08	4030	X	3917	-0-		-113		-0-	237	1	3591	3	N	81	1	8			181
									89	9								
09	3900	X	3747	-0-		-153		-0-	224	1	3420	3	N	94	181	1			94
									103	9								
10	3999	X	3839	-0-		-160		-0-	217	1	3519	3	N	94					188
									103	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4699	-0-	-1160	-0-	4693	3	6	9	N	5					104
06	5850	X	4883	-0-	-967	-0-	4879	3	4	9	N	4					108
07	6045	X	5212	-0-	-833	-0-	5209	3	3	9	N	3	1	8			110
08	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	5388	3	2	9	N	2	38	1			74
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5543	3	6	9	N	5					79
*10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6163	3	6	9	N	5					84

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	8710	3	17	9	N	15					89
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9168	3	14	9	N	13					102
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9141	3	9	9	N	8	95	1			15
08	9021	X	8892	-0-	-129	-0-	8888	3	4	9	N	4					19
09	9180	X	5763	-0-	-3417	-0-	5755	3	8	9	N	7					26
10	9486	X	5506	-0-	-3980	-0-	5497	3	9	9	N	8					34

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7167	-0-	-1854	-0-	7143	3	24	9	N	22					56
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	7154	3	30	9	N	27					83
07	8928	X	7519	-0-	-1409	-0-	7494	3	25	9	N	23	92	1	1	8	13
08	8556	X	7817	-0-	-739	-0-	7791	3	26	9	N	24	1	8			36
09	8100	X	7859	-0-	-241	-0-	7831	3	28	9	N	25					61
*10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8059	3	28	9	N	25					86

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10621	-0-	-1810	-0-	10569	3	52	9	N	47					81
06	11940	X	11377	-0-	-563	-0-	11376	3	1	9	N	1					82
07	12338	X	10909	-0-	-1429	-0-	10905	3	4	9	N	4					86
08	12338	X	11613	-0-	-725	-0-	11607	3	6	9	N	5	1	8			90
09	11430	X	10652	-0-	-778	-0-	10640	3	12	9	N	11					101
10	11749	X	10821	-0-	-928	-0-	10809	3	12	9	N	11					112

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9639	3	19	9	N	17					53
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9358	3	14	9	N	13					66
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9524	3	17	9	N	15	1	8			80
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9176	3	19	9	N	17	1	8			96
09	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8833	3	11	9	N	10					106
*10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9226	3	12	9	N	11					117

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	433	1	4944	3	N	178	163	1			166
							196	9									
06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	390	1	4770	3	N	143	162	1			147
							157	9									
07	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	619	1	4694	3	N	206	327	1			26
							227	9									
08	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	581	1	4834	3	N	192	172	1			46
							211	9									
09	5460	X	5377	-0-	-83	-0-	553	1	4646	3	N	162					208
							178	9									
10	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	563	1	4807	3	N	168	186	1			190
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	53	1	3410	3	N	146	183	1			47
							161	9									
06	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	50	1	3269	3	N	148					195
							163	9									
07	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	48	1	3301	3	N	152	185	1			162
							167	9									
08	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	52	1	2984	3	N	127	172	1			117
							140	9									
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	47	1	2807	3	N	144	181	1			80
							158	9									
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	44	1	3372	3	N	157	186	1			51
							173	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	40	1	3483	3	N	133	173	1			102
							146	9									
06	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	40	1	3310	3	N	108	174	1			36
							119	9									
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	45	1	2967	3	N	84					120
							92	9									
08	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	41	1	3221	3	N	97	175	1			42
							107	9									
09	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	43	1	3107	3	N	93					135
							102	9									
10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	49	1	3074	3	N	120	185	1			70
							132	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	360	-0-	-43	-0-	360	1			N	-0-					50
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	605	1	8	9	N	7					57
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			57
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	647	1	8	9	N	7	7	8			57
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	805	1	53	9	N	48					105
*10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	858	1	901	3	N	107	185	1			27
							118	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	3909	-0-	-3748	-0-	3880	3	29	9	N	26					127
06	7410	X	1450	-0-	-5960	-0-	1430	3	20	9	N	18					145
07	7657	X	2244	-0-	-5413	-0-	2232	3	12	9	N	11	1	8			155
08	7595	X	2181	-0-	-5414	-0-	2156	3	25	9	N	23	5	8			173
09	7080	X	3918	-0-	-3162	-0-	3885	3	33	9	N	30	182	1			21
*10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7256	3	66	9	N	60					81

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					64
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	4					68
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	2	1	8			69
08	1488	X	344	-0-	-1144	-0-	338	3	6	9	N	5	5	8			69
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					79
*10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6883	3	25	9	N	23					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4993	-0-	-463	-0-	185	1	4740	3	N	62	156	1			31
							68	9									
06	5280	X	5083	-0-	-197	-0-	180	1	4829	3	N	67					98
							74	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	129	1	5391	3	N	62					160
							68	9									
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	94	1	4970	3	N	55	174	1	1	8	40
							61	9									
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	90	1	5252	3	N	49					89
							54	9									
10	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	87	1	4648	3	N	48					137
							53	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

05	7688	X	7181	-0-	-507	-0-	7093	3	88	9	N	80	167	1			51
06	7320	X	6369	-0-	-951	-0-	6308	3	61	9	N	55					106
07	7502	X	6083	-0-	-1419	-0-	6027	3	56	9	N	51					157
08	7347	X	5999	-0-	-1348	-0-	5915	3	84	9	N	76	167	1	1	8	65
09	6990	X	5472	-0-	-1518	-0-	5398	3	74	9	N	67					132
10	7192	X	5485	-0-	-1707	-0-	5418	3	67	9	N	61	175	1			18

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

05	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	93	1	3712	3	N	40					155
							44	9									
06	3600	X	3443	-0-	-157	-0-	88	1	3333	3	N	20					175
							22	9									
07	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	91	1	3244	3	N	19	172	1			22
							21	9									
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	90	1	4185	3	N	28	1	8			49
							31	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	90	1	3913	3	N	28					77
							31	9									
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	84	1	4090	3	N	40					117
							44	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

05	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	4706	3	11	9	N	10					127
06	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	4609	3	21	9	N	19					146
07	5239	X	4246	-0-	-993	-0-	4242	3	4	9	N	4					150
08	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	4120	3	8	9	N	7					157
09	4950	X	3990	-0-	-960	-0-	3983	3	7	9	N	6					163
10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	4260	3	11	9	N	10					173

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

05	10540	X	9338	-0-	-1202	-0-	9308	3	30	9	N	27					90
06	10200	X	9594	-0-	-606	-0-	9561	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	9974	3	32	9	N	29	1	8			148
08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10332	3	33	9	N	30	175	1			3
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9668	3	15	9	N	14					17
10	10013	X	4918	-0-	-5095	-0-	4898	3	20	9	N	18					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	494	1	7469	3	N	40	8	8			159
							44	9									
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	462	1	6247	3	N	66	52	8			173
							73	9									
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	834	1	8182	3	N	31	178	1	7	8	19
							34	9									
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	837	1	7520	3	N	35	8	8			46
							39	9									
09	7740	X	7024	-0-	-716	-0-	731	1	6272	3	N	19					65
							21	9									
10	9052	X	6505	-0-	-2547	-0-	728	1	5754	3	N	21					86
							23	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	11300	-0-	-2743	-0-	11242	3	58	9	N	53					79
06	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	11792	3	42	9	N	38					117
07	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12319	3	50	9	N	45	142	1	1	8	19
08	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	12132	3	83	9	N	75	1	8			93
09	12540	X	8660	-0-	-3880	-0-	8641	3	19	9	N	17					110
*10	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12431	3	54	9	N	49					159

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6717	-0-	-1374	-0-	6686	3	31	9	N	28	172	1			48
06	7230	X	7118	-0-	-112	-0-	7068	3	50	9	N	45					93
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7422	3	31	9	N	28	53	1			68
08	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	6848	3	55	9	N	50					118
09	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	6455	3	15	9	N	14					132
10	7440	X	6846	-0-	-594	-0-	6815	3	31	9	N	28					160

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10234	3	143	9	N	130	177	1			176
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	N	141	183	1			134
07	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	10294	3	125	9	N	114	123	1			125
08	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10191	3	121	9	N	110	170	1			65
09	10320	X	10015	-0-	-305	-0-	9879	3	136	9	N	124	171	1			18
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	10026	3	117	9	N	106					124

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8013	-0-	-698	-0-	8003	3	10	9	N	9					101
06	8400	X	8256	-0-	-144	-0-	8247	3	9	9	N	8					109
07	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7933	3	1	9	N	1					110
08	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7763	3	2	9	N	2					112
09	8250	X	5730	-0-	-2520	-0-	5721	3	9	9	N	8					120
10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8510	3	7	9	N	6					126

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-	840	1	3493	3	N	116					144
								128	9									
06	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	794	1	2541	3	N	80	173	1			51
								88	9									
07	3316	X	3316	-0-		-0-	-0-	867	1	2361	3	N	80					131
								88	9									
08	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	878	1	2945	3	N	69	173	1			27
								76	9									
09	3000	X	2710	-0-		-290	-0-	870	1	1755	3	N	77					104
								85	9									
10	3100	X	2145	-0-		-955	-0-	894	1	1159	3	N	84					188
								92	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	791	1	1065	3	N	30	171	1			27
								33	9									
06	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-	820	1	1784	3	N	38					65
								42	9									
07	3100	N	3742	-0-		642	642	823	1	2863	3	N	51	35	1	7	8	74
								56	9									
08	3100	N	5017	-0-		1917	2559	898	1	4036	3	N	75	10	8			139
								83	9									
09	3000	N	3081	-0-		81	2640	663	1	2366	3	N	47	179	1			7
								52	9									
*10	5309	X	2669	-0-		-2640	-0-	752	1	1903	3	N	13					20
								14	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5166	-0-		-1189	-0-	270	1	4849	3	N	43					127
								47	9									
06	6330	X	6105	-0-		-225	-0-	230	1	5774	3	N	92	178	1			41
								101	9									
07	6885	X	6885	-0-		-0-	-0-	181	1	6629	3	N	68					109
								75	9									
08	6541	X	6048	-0-		-493	-0-	268	1	5708	3	N	65					174
								72	9									
09	6300	X	6270	-0-		-30	-0-	228	1	5948	3	N	85	164	1			95
								94	9									
*10	7251	X	7251	-0-		-0-	-0-	161	1	7013	3	N	70					165
								77	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2712	-0-		-47	-0-	263	1	2372	3	N	70	1	8			96
								77	9									
06	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	370	1	2224	3	N	57					153
								63	9									
07	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	414	1	2065	3	N	40	172	1			21
								44	9									
08	3100	N	3185	-0-		85	85	352	1	2760	3	N	66					87
								73	9									
09	2948	N	2863	-0-		-85	-0-	372	1	2434	3	N	52					139
								57	9									
10	2511	N	2405	-0-		-106	-0-	417	1	1954	3	N	31					170
								34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5410	-0-	-604	-0-	5351	3	59	9	N	54	175	1			62
06	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	5267	3	55	9	N	50					112
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5864	3	57	9	N	52					164
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5932	3	53	9	N	48	170	1	1	8	41
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5743	3	43	9	N	39					80
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5941	3	56	9	N	51					131

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	59	1	7370	3	N	41					99
							45	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	58	1	6621	3	N	25					124
							28	9									
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	15	1	7885	3	N	34					158
							37	9									
08	6417	X	2152	-0-	-4265	-0-	2141	3	11	9	N	10					168
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7655	3	4	9	N	4					172
*10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	5	1	7592	3	N	13					185
							14	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4131	3	65	9	N	59	168	1			63
06	4140	X	3751	-0-	-389	-0-	3703	3	48	9	N	44					107
07	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	217	1	3377	3	N	52					159
							57	9									
08	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	217	1	3159	3	N	36	167	1	1	8	27
							40	9									
09	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	210	1	3265	3	N	51					78
							56	9									
10	4185	X	1869	-0-	-2316	-0-	210	1	1629	3	N	27					105
							30	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

05	7719	X	7487	-0-	-232	-0-	7429	3	58	9	N	53	170	1			8
06	7560	X	5457	-0-	-2103	-0-	5414	3	43	9	N	39					47
07	7812	X	7183	-0-	-629	-0-	7116	3	67	9	N	61					108
08	7812	X	4513	-0-	-3299	-0-	4462	3	51	9	N	46	1	8			153
09	7530	X	5131	-0-	-2399	-0-	5079	3	52	9	N	47	157	1			43
10	7502	X	5863	-0-	-1639	-0-	5806	3	57	9	N	52					95

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	377	1	7367	3	N	55					84
							61	9									
06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	285	1	6993	3	N	69					153
							76	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	265	1	7048	3	N	63	176	1			40
							69	9									
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	372	1	3726	3	N	40					80
							44	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	381	1	5441	3	N	30					110
							33	9									
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	364	1	5598	3	N	25					135
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3685	-0-	-4685	-0-	522	1	3151	3	N	11	160	1			13
							12	9									
06	7140	X	5443	-0-	-1697	-0-	585	1	4841	3	N	15					28
							17	9									
07	7378	X	4578	-0-	-2800	-0-	634	1	3930	3	N	13					41
							14	9									
08	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	527	1	4373	3	N	19					60
							21	9									
09	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	489	1	3760	3	N	21					81
							23	9									
10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	507	1	3338	3	N	22					103
							24	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10231	3	52	9	N	47					129
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7164	3	18	9	N	16					145
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					145
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9423	3	28	9	N	25	159	1	1	8	10
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9326	3	35	9	N	32					42
*10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9213	3	28	9	N	25					67

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	213	3	8	9	N	7					48
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3					51
07	3100	N	11240	-0-	8140	8140	11179	3	61	9	N	55					106
08	3100	N	12516	-0-	9416	17556	12468	3	48	9	N	44	1	8			149
09	3000	N	6669	-0-	3669	21225	6644	3	25	9	N	23	157	1			15
*10	29840	X	8615	-0-	-21225	-0-	8569	3	46	9	N	42					57

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10155	-0-	-1408	-0-	10115	3	40	9	N	36					109
06	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11520	3	48	9	N	44					153
07	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	10542	3	31	9	N	28	177	1			4
08	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10779	3	20	9	N	18	1	8			21
09	11580	X	10848	-0-	-732	-0-	10804	3	44	9	N	40					61
10	11966	X	11955	-0-	-11	-0-	11881	3	74	9	N	67					128

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1506	-0-	-1315	-0-	527	1	948	3	N	28					130
							31	9									
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	689	1	1802	3	N	41	159	1			12
							45	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4782	3	40	9	N	36	1	8			47
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	380	1	4728	3	N	76	2	8			121
							84	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	554	1	4998	3	N	42					163
							46	9									
*10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	583	1	3780	3	N	61	190	1			34
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	1			N	-0-					141
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	259	1	21	3	N	-0-					141
07	527	N	99	-0-	-428	-0-	60	1	39	3	N	-0-					141
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					141
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5670	3	52	9	N	47					134
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5579	3	42	9	N	38					172
07	5673	X	5602	-0-	-71	-0-	5566	3	36	9	N	33	173	1			32
08	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5259	3	42	9	N	38	1	8			69
09	5610	X	5048	-0-	-562	-0-	5009	3	39	9	N	35					104
10	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	5089	3	48	9	N	44					148

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5887	3	70	9	N	64					161
06	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5523	3	56	9	N	51	180	1			32
07	5983	X	5478	-0-	-505	-0-	5415	3	63	9	N	57					89
08	5983	X	5385	-0-	-598	-0-	5313	3	72	9	N	65	1	8			153
09	5790	X	5194	-0-	-596	-0-	5146	3	48	9	N	44					197
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5426	3	30	9	N	27					224

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

05	10788	X	9874	-0-	-914	-0-	9849	3	25	9	N	23					154
06	10140	X	9668	-0-	-472	-0-	9635	3	33	9	N	30	155	1			29
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9619	3	19	9	N	17	1	8			45
08	9889	X	8745	-0-	-1144	-0-	8727	3	18	9	N	16	1	8			60
09	9660	X	8645	-0-	-1015	-0-	8625	3	20	9	N	18					78
10	9982	X	9057	-0-	-925	-0-	9038	3	19	9	N	17					95

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

05	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6875	3	85	9	N	77					155
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7158	3	14	9	N	13					168
07	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7056	3	21	9	N	19					187
08	7378	X	6679	-0-	-699	-0-	6670	3	9	9	N	8	175	1			20
09	7170	X	6196	-0-	-974	-0-	6185	3	11	9	N	10					30
10	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6279	3	18	9	N	16					46

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

05	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	7705	3	9	9	N	8	1	8			128
06	7770	X	7351	-0-	-419	-0-	7344	3	7	9	N	6					134
07	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7416	3	14	9	N	13					147
08	7936	X	7407	-0-	-529	-0-	7399	3	8	9	N	7	1	8			153
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7024	3	2	9	N	2					155
10	7719	X	7102	-0-	-617	-0-	7098	3	4	9	N	4					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8105	3	41	9	N	37					88
06	5070	X	2391	-0-	-2679	-0-	2382	3	9	9	N	8					96
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	93	1	5418	3	N	20					116
							22	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	79	1	6161	3	N	20					136
							22	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6867	3	20	9	N	18					154
10	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	42	1	4773	3	N	6					160
							7	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8886	-0-	-73	-0-	8772	3	114	9	N	104	174	1			42
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8777	3	53	9	N	48					90
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8967	3	57	9	N	52					142
08	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8555	3	51	9	N	46	172	1			16
09	8670	X	7946	-0-	-724	-0-	7903	3	43	9	N	39					55
10	8959	X	8203	-0-	-756	-0-	8149	3	54	9	N	49					104

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6666	-0-	-92	-0-	6581	3	85	9	N	77	174	1			77
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5849	3	58	9	N	53					130
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7229	3	74	9	N	67	181	1			16
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7198	3	52	9	N	47	1	8			62
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6786	3	70	9	N	64					126
10	7316	X	6972	-0-	-344	-0-	6880	3	92	9	N	84	175	1			35

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6416	3	168	9	N	153	174	1			95
06	6180	X	5432	-0-	-748	-0-	5310	3	122	9	N	111					206
07	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	97	1	5843	3	N	152	175	1	1	8	182
							167	9									
08	6572	X	6346	-0-	-226	-0-	212	1	6020	3	N	104	2	8			284
							114	9									
09	6360	X	5754	-0-	-606	-0-	208	1	5416	3	N	118	345	1			57
							130	9									
10	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	210	1	5682	3	N	144	177	1			24
							158	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9152	-0-	-2101	-0-	9137	3	15	9	N	14					49
06	10890	X	9795	-0-	-1095	-0-	9785	3	10	9	N	9					58
07	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	10074	3	8	9	N	7	1	8			64
08	10850	X	9817	-0-	-1033	-0-	9808	3	9	9	N	8					72
09	9990	X	9433	-0-	-557	-0-	9425	3	8	9	N	7					79
10	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9431	3	12	9	N	11					90

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7141	3	18	9	N	16					54
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6671	3	15	9	N	14					68
07	8246	X	6988	-0-	-1258	-0-	6977	3	11	9	N	10	1	8			77
08	8246	X	6969	-0-	-1277	-0-	6958	3	11	9	N	10					87
09	7980	X	6652	-0-	-1328	-0-	6643	3	9	9	N	8					95
10	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	6679	3	11	9	N	10					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9823	3	39	9	N	35					101
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9494	3	44	9	N	40	107	1			34
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9474	3	25	9	N	23					57
08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9423	3	26	9	N	24	1	8			80
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8520	3	22	9	N	20					100
*10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8687	3	28	9	N	25					125

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	3160	-0-	-4094	-0-	1017	1	2106	3	N	34					96
							37	9									
06	6150	X	1145	-0-	-5005	-0-	1116	1	29	9	N	26					122
07	6355	X	1068	-0-	-5287	-0-	1037	1	31	9	N	28	12	8			138
08	3906	X	1232	-0-	-2674	-0-	1211	1	21	9	N	19	15	8			142
09	3780	X	888	-0-	-2892	-0-	857	1	31	9	N	28					170
10	3162	X	825	-0-	-2337	-0-	816	1	9	9	N	8	166	1			12

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	937	-0-	-830	-0-	813	1	124	9	N	113	173	1			127
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	735	1	2249	3	N	75	161	1			41
							83	9									
07	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	655	1	453	3	N	107	23	8			125
							118	9									
08	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	742	1	1431	3	N	141	173	1	26	8	67
							155	9									
09	2700	X	1212	-0-	-1488	-0-	756	1	296	3	N	145					212
							160	9									
10	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	514	1	54	9	N	49	183	1			78

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1334	-0-	-278	-0-	1226	1	108	9	N	98	166	1			42
06	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1238	1	111	9	N	101					143
07	2294	X	1330	-0-	-964	-0-	1249	1	81	9	N	74	165	1	12	8	40
08	2294	X	1341	-0-	-953	-0-	1293	1	48	9	N	44	12	8			72
09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1398	1	102	9	N	93					165
*10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1613	1	108	9	N	98	172	1			91

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	5884	3	164	9	N	149	175	1			145
06	5910	X	5771	-0-	-139	-0-	5628	3	143	9	N	130	168	1			107
07	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5617	3	140	9	N	127					234
08	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5496	3	163	9	N	148	349	1	1	8	32
09	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	5328	3	143	9	N	130					162
10	6045	X	5615	-0-	-430	-0-	5465	3	150	9	N	136	176	1			122

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8462	-0-	-2667	-0-	8445	3	17	9	N	15	72	1			13
06	10290	X	8174	-0-	-2116	-0-	8164	3	10	9	N	9					22
07	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	8288	3	11	9	N	10					32
08	8587	X	8126	-0-	-461	-0-	8115	3	11	9	N	10					42
09	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7737	3	15	9	N	14					56
10	8463	X	7806	-0-	-657	-0-	7784	3	22	9	N	20					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8716	3	23	9	N	21					73
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8499	3	20	9	N	18					91
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8518	3	15	9	N	14					105
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8187	3	17	9	N	15					120
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7466	3	17	9	N	15					135
*10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7559	3	23	9	N	21					156

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7778	-0-	-623	-0-	7730	3	48	9	N	44	104	1			3
06	8910	X	8094	-0-	-816	-0-	8051	3	43	9	N	39					42
07	9207	X	8777	-0-	-430	-0-	8725	3	52	9	N	47					89
08	9207	X	8498	-0-	-709	-0-	8450	3	48	9	N	44					133
09	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8239	3	42	9	N	38					171
10	8773	X	8385	-0-	-388	-0-	8331	3	54	9	N	49	185	1			35

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	9909	-0-	-1747	-0-	9879	3	30	9	N	27					92
06	10530	X	8960	-0-	-1570	-0-	8947	3	13	9	N	12	68	1			36
07	10881	X	9666	-0-	-1215	-0-	9652	3	14	9	N	13					49
08	10540	X	9704	-0-	-836	-0-	9689	3	15	9	N	14					63
09	9600	X	8924	-0-	-676	-0-	8910	3	14	9	N	13					76
10	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	9099	3	24	9	N	22					98

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4781	3	112	9	N	102	1	8			144
06	4560	X	4013	-0-	-547	-0-	3921	3	92	9	N	84	174	1			54
07	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3313	3	131	9	N	119	1	8			172
08	4774	X	3041	-0-	-1733	-0-	2942	3	99	9	N	90	178	1			84
09	4620	X	2733	-0-	-1887	-0-	2642	3	91	9	N	83					167
10	4774	X	2611	-0-	-2163	-0-	2509	3	102	9	N	93	175	1			85

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	471	1	4088	3	N	69					160
							76	9									
06	4830	X	4282	-0-	-548	-0-	470	1	3750	3	N	56	169	1			47
							62	9									
07	4991	X	3776	-0-	-1215	-0-	477	1	3230	3	N	63	1	8			109
							69	9									
08	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	473	1	3980	3	N	58	3	8			164
							64	9									
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	453	1	4016	3	N	62	178	1			48
							68	9									
10	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	604	1	3730	3	N	55					103
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	427	1	2456	3	N	52	168	1			18
							57	9									
06	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	400	1	2500	3	N	35					53
							39	9									
07	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	409	1	2207	3	N	53	1	8			105
							58	9									
08	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	416	1	2501	3	N	54	2	8			157
							59	9									
09	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	413	1	2241	3	N	48	170	1			35
							53	9									
10	3038	X	2362	-0-	-676	-0-	594	1	1750	3	N	16					51
							18	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3613	3	154	9	N	140					162
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5239	3	147	9	N	134	186	1			110
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7367	3	197	9	N	179	181	1	1	8	107
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6648	3	211	9	N	192	176	1			123
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6885	3	154	9	N	140	172	1			91
*10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6920	3	162	9	N	147	171	1			67

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4848	-0-	-949	-0-	93	1	4738	3	N	15	2	8			86
							17	9									
06	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	90	1	4117	3	N	23	13	8			96
							25	9									
07	5549	X	4433	-0-	-1116	-0-	92	1	4310	3	N	28	1	8			123
							31	9									
08	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	93	1	4980	3	N	15	2	8			136
							17	9									
09	4860	X	4571	-0-	-289	-0-	90	1	4475	3	N	5					141
							6	9									
*10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	93	1	4943	3	N	10					151
							11	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6314	-0-	-1405	-0-	228	1	6021	3	N	59	1	8			169
							65	9									
06	7140	X	5581	-0-	-1559	-0-	291	1	5242	3	N	44	174	1			39
							48	9									
07	7378	X	4142	-0-	-3236	-0-	375	1	3722	3	N	41	1	8			79
							45	9									
08	7378	X	3944	-0-	-3434	-0-	395	1	3491	3	N	53	1	8			131
							58	9									
09	6900	X	4281	-0-	-2619	-0-	347	1	3879	3	N	50					181
							55	9									
10	6324	X	4105	-0-	-2219	-0-	391	1	3657	3	N	52	174	1			59
							57	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10581	-0-	-1168	-0-	10569	3	12	9	N	11					175
06	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12241	3	9	9	N	8	180	1			3
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12682	3	4	9	N	4					7
08	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11224	3	7	9	N	6					13
09	11880	X	9363	-0-	-2517	-0-	9352	3	11	9	N	10					23
10	12276	X	9823	-0-	-2453	-0-	9809	3	14	9	N	13					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	3160	-0-	-7504	-0-	3152	3	8	9	N	7					109
06	10110	X	7516	-0-	-2594	-0-	7504	3	12	9	N	11					120
07	10447	X	10433	-0-	-14	-0-	10426	3	7	9	N	6					126
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10165	3	7	9	N	6					132
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9668	3	7	9	N	6					138
10	10447	X	9572	-0-	-875	-0-	9560	3	12	9	N	11					149

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8954	3	8	9	N	7					57
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	3	1	9	N	1					58
07	8153	X	4194	-0-	-3959	-0-	4193	3	1	9	N	1					59
08	8959	X	6014	-0-	-2945	-0-	6014	3			N	-0-					59
09	8670	X	6770	-0-	-1900	-0-	6767	3	3	9	N	3					62
10	8959	X	6078	-0-	-2881	-0-	6074	3	4	9	N	4					66

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	305	1	2150	3	N	22	1	8			168
							24	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	308	1	2599	3	N	8					176
							9	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	234	1	3498	3	N	20	167	1	2	8	27
							22	9									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	225	1	3993	3	N	22	1	8			48
							24	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	243	1	3054	3	N	17					65
							19	9									
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	229	1	3589	3	N	14					79
							15	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	6441	3	7	9	N	6	1	8			104
06	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	5977	3	14	9	N	13					117
07	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	6091	3	19	9	N	17	1	8			133
08	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6272	3	13	9	N	12	1	8			144
09	6240	X	5930	-0-	-310	-0-	5919	3	11	9	N	10					154
10	6448	X	5285	-0-	-1163	-0-	5276	3	9	9	N	8					162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9784	-0-	-756	-0-	9744	3	40	9	N	36	4	8			133
06	10200	X	9490	-0-	-710	-0-	9433	3	57	9	N	52	25	8			160
07	10540	X	9894	-0-	-646	-0-	9853	3	41	9	N	37	3	8			194
08	10168	X	10122	-0-	-46	-0-	10090	3	32	9	N	29	177	1	3	8	43
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9637	3	31	9	N	28					71
10	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	9527	3	26	9	N	24					95

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4765	3	15	9	N	14					172
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4918	3	3	9	N	3	161	1			14
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6026	3	13	9	N	12					26
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6086	3	32	9	N	29	1	8			54
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	3	17	9	N	15					69
*10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	N	10					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7935	-0-	-2202	-0-	333	1	7580	3	N	20	1	8			96
							22	9									
06	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	180	1	12128	3	N	49	21	8			124
							54	9									
07	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17308	3	61	9	N	55	2	8			177
08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16293	3	35	9	N	32	174	1			34
09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15475	3	32	9	N	29			1	8	63
*10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15547	3	31	9	N	28					91

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	4408	-0-	-4303	-0-	4380	3	28	9	N	25					156
06	6990	X	4227	-0-	-2763	-0-	4191	3	36	9	N	33	162	1			27
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	4439	3	33	9	N	30					57
08	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4799	3	43	9	N	39	1	8			95
09	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	4530	3	29	9	N	26					121
*10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4638	3	14	9	N	13					134

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5815	-0-	-354	-0-	5769	3	46	9	N	42					196
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8526	3	96	9	N	87	183	1			100
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7768	3	103	9	N	94	181	1			13
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7394	3	65	9	N	59					72
09	8490	X	6484	-0-	-2006	-0-	6383	3	101	9	N	92					164
10	8773	X	5465	-0-	-3308	-0-	5461	3	4	9	N	4					168

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	286	1	7613	3	N	41					59
							45	9									
06	8700	X	7641	-0-	-1059	-0-	249	1	7351	3	N	37					96
							41	9									
07	8990	X	8226	-0-	-764	-0-	186	1	8000	3	N	36					132
							40	9									
08	8990	X	7758	-0-	-1232	-0-	123	1	7603	3	N	29					161
							32	9									
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	37	1	8102	3	N	28	168	1			21
							31	9									
*10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8281	3	45	9	N	41					62

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4680	-0-	-466	-0-	92	1	4563	3	N	23	3	8			118
							25	9									
06	4980	X	4373	-0-	-607	-0-	90	1	4259	3	N	22					140
							24	9									
07	5146	X	4023	-0-	-1123	-0-	85	1	3920	3	N	16	2	8			154
							18	9									
08	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	93	1	3766	3	N	20	3	8			171
							22	9									
09	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	90	1	4381	3	N	15	173	1			13
							17	9									
*10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	93	1	4820	3	N	26					39
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6884	-0-	-773	-0-	405	1	6196	3	N	257	176	1	21	8	195
							283	9									
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	392	1	6990	3	N	254	344	1			105
							279	9									
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	403	1	7152	3	N	236	168	1	18	8	155
							260	9									
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	419	1	8272	3	N	242	339	1	22	8	36
							266	9									
09	7410	X	6131	-0-	-1279	-0-	388	1	5543	3	N	182	176	1			42
							200	9									
*10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	424	1	7716	3	N	225	176	1			91
							248	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	409	1	1230	3	N	39	22	8			77
							43	9									
06	3000	N	3843	-0-	843	843	411	1	3397	3	N	32					109
							35	9									
07	3100	N	3999	-0-	899	1742	390	1	3568	3	N	37	18	8			128
							41	9									
08	3100	N	3329	-0-	229	1971	400	1	2887	3	N	38	19	8			147
							42	9									
09	4895	X	2924	-0-	-1971	-0-	390	1	2520	3	N	13					160
							14	9									
10	2046	X	1242	-0-	-804	-0-	396	1	834	3	N	11					171
							12	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	565	1	29	9	N	26	23	8			23
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	625	1	381	3	N	3					26
							3	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	689	1	405	3	N	24	24	8			26
							26	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	1	30	9	N	27	27	8			26
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					26
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	638	1	4	9	N	4					30

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	152	1	7052	3	N	12	4	8			72
							13	9									
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7544	3	N	9					81
							10	9									
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	147	1	8438	3	N	11	4	8			88
							12	9									
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	175	1	8215	3	N	11	4	8			95
							12	9									
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	144	1	8283	3	N	11					106
							12	9									
*10	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	146	1	9402	3	N	13					119
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	296	1	1878	3	N	134	181	1	2	8	43
							147	9									
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	338	1	2076	3	N	146					189
							161	9									
07	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	337	1	2104	3	N	163	179	1	2	8	171
							179	9									
08	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	333	1	2207	3	N	157	170	1	3	8	155
							173	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	393	1	2383	3	N	159	160	1			154
							175	9									
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2335	3	N	140	173	1			121
							154	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	242	1	3775	3	N	83	2	8			140
							91	9									
06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	261	1	3482	3	N	68	172	1			36
							75	9									
07	4402	X	3128	-0-	-1274	-0-	272	1	2786	3	N	64	2	8			98
							70	9									
08	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	287	1	3496	3	N	68	3	8			163
							75	9									
09	4260	X	206	-0-	-4054	-0-	196	1	10	9	N	9	161	1			11
10	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	298	1	3218	3	N	83					94
							91	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

05	3100	N	3347	-0-	247	247	3316	3	31	9	N	28	5	8			54
06	3000	N	2792	-0-	-208	39	2771	3	21	9	N	19					73
07	1420	N	1381	-0-	-39	-0-	1373	3	8	9	N	7	1	8			79
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					79
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2788	3	14	9	N	13					92
10	2883	X	1795	-0-	-1088	-0-	1777	3	18	9	N	16					108

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

05	17118	X	7715	-0-	-9403	-0-	899	1	6666	3	N	136	164	1			26
							150	9									
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	845	1	5834	3	N	123					149
							135	9									
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	899	1	5992	3	N	121	164	1			106
							133	9									
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	468	1	10020	3	N	122	159	1	1	8	68
							134	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	310	1	8304	3	N	107					175
							118	9									
*10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	116	163	1			128
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	2928	-0-	-4946	-0-	2911	3	17	9	N	15					34
06	7230	X	209	-0-	-7021	-0-	209	3			N	-0-					34
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					34
10	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	3			N	-0-					34

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

05	13671	X	12597	-0-	-1074	-0-	12578	3	19	9	N	17					63
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13366	3	14	9	N	13					76
07	13671	X	13085	-0-	-586	-0-	13075	3	10	9	N	9	1	8			84
08	13392	X	12687	-0-	-705	-0-	12678	3	9	9	N	8					92
09	13380	X	12186	-0-	-1194	-0-	12175	3	11	9	N	10					102
10	13826	X	10275	-0-	-3551	-0-	10266	3	9	9	N	8					110

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

05	12493	X	10701	-0-	-1792	-0-	10684	3	17	9	N	15					56
06	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	11587	3	13	9	N	12					68
07	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11824	3	11	9	N	10	1	8			77
08	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11613	3	10	9	N	9					86
09	11610	X	11143	-0-	-467	-0-	11131	3	12	9	N	11					97
10	11997	X	11158	-0-	-839	-0-	11144	3	14	9	N	13					110

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

05	6107	X	5789	-0-	-318	-0-	5777	3	12	9	N	11					100
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5910	3	8	9	N	7					107
07	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5902	3	6	9	N	5	98	1			14
08	6169	X	5653	-0-	-516	-0-	5647	3	6	9	N	5					19
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	5356	3	14	9	N	13					32
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5501	3	17	9	N	15					47

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

05	7223	X	5654	-0-	-1569	-0-	5645	3	9	9	N	8					97
06	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	6498	3	10	9	N	9					106
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7751	3	11	9	N	10	81	1	1	8	34
08	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6740	3	18	9	N	16					50
09	6960	X	6155	-0-	-805	-0-	6143	3	12	9	N	11					61
10	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	7696	3	22	9	N	20					81

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

05	8308	X	6545	-0-	-1763	-0-	6469	3	76	9	N	69	1	8			105
06	7800	X	5525	-0-	-2275	-0-	5472	3	53	9	N	48					153
07	7378	X	3679	-0-	-3699	-0-	3625	3	54	9	N	49	177	1	1	8	24
08	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7121	3	83	9	N	75	2	8			97
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6445	3	89	9	N	81	168	1			10
10	6541	X	1742	-0-	-4799	-0-	1736	3	6	9	N	5					15

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

05	15407	X	11718	-0-	-3689	-0-	11701	3	17	9	N	15					84
06	14910	X	12879	-0-	-2031	-0-	12857	3	22	9	N	20					104
07	14477	X	13009	-0-	-1468	-0-	12997	3	12	9	N	11	96	1	1	8	18
08	13857	X	12820	-0-	-1037	-0-	12808	3	12	9	N	11	1	8			28
09	12900	X	11754	-0-	-1146	-0-	11740	3	14	9	N	13					41
10	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	12030	3	19	9	N	17					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	8235	3	44	9	N	40					114
06	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8176	3	43	9	N	39					153
07	8215	X	8158	-0-	-57	-0-	8117	3	41	9	N	37	170	1			20
08	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8207	3	39	9	N	35	2	8			53
09	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	3	1	7706	3	N	15					68
							17	9									
10	8494	X	8491	-0-	-3	-0-	11	1	8447	3	N	30					98
							33	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

05	5363	X	3996	-0-	-1367	-0-	3904	3	92	9	N	84	174	1	1	8	39
06	5190	X	4373	-0-	-817	-0-	4267	3	106	9	N	96					135
07	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	3945	3	61	9	N	55	178	1			12
08	5363	X	3085	-0-	-2278	-0-	3030	3	55	9	N	50	1	8			61
09	5190	X	1554	-0-	-3636	-0-	1500	3	54	9	N	49					110
10	4526	X	2102	-0-	-2424	-0-	2030	3	72	9	N	65					175

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

05	9207	X	3833	-0-	-5374	-0-	3826	3	7	9	N	6					131
06	8400	X	8114	-0-	-286	-0-	8105	3	9	9	N	8					139
07	8680	X	5108	-0-	-3572	-0-	5105	3	3	9	N	3	139	1			3
08	8680	X	6596	-0-	-2084	-0-	6589	3	7	9	N	6	1	8			8
09	8100	X	5492	-0-	-2608	-0-	5486	3	6	9	N	5					13
10	8370	X	6296	-0-	-2074	-0-	6285	3	11	9	N	10					23

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

05	7657	X	6604	-0-	-1053	-0-	6587	3	17	9	N	15					31
06	7410	X	7138	-0-	-272	-0-	7131	3	7	9	N	6					37
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7448	3	23	9	N	21	1	8			57
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7426	3	46	9	N	42	1	8			98
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7237	3	36	9	N	33					131
10	7471	X	7428	-0-	-43	-0-	7377	3	51	9	N	46					177

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

05	8711	X	7743	-0-	-968	-0-	7730	3	13	9	N	12					40
06	7560	X	7543	-0-	-17	-0-	7537	3	6	9	N	5					45
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7958	3	19	9	N	17	56	1			6
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8269	3	11	9	N	10					16
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7939	3	22	9	N	20					36
10	7967	X	7492	-0-	-475	-0-	7486	3	6	9	N	5					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	8593	-0-	-1978	-0-	8584	3	9	9	N	8					21
06	9480	X	7862	-0-	-1618	-0-	7860	3	2	9	N	2					23
07	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8730	3	4	9	N	4	1	8			26
08	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8245	3	2	9	N	2					28
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7898	3	4	9	N	4					32
10	8742	X	8248	-0-	-494	-0-	8240	3	8	9	N	7					39

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3270	-0-	-1070	-0-	3157	3	113	9	N	103	163	1	2	8	52
06	4500	X	3006	-0-	-1494	-0-	2897	3	109	9	N	99					151
07	4650	X	2825	-0-	-1825	-0-	2719	3	106	9	N	96	175	1	2	8	70
08	4650	X	2248	-0-	-2402	-0-	2143	3	105	9	N	95	2	8			163
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	2535	3	76	9	N	69	181	1			51
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3328	3	129	9	N	117					168

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	561	-0-	-2911	-0-	382	1	15	3	N	149	168	1			125
							164	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	393	1	2517	3	N	40					165
							44	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	398	1	3105	3	N	26					191
							29	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	301	1	5409	3	N	30	173	1			48
							33	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	294	1	4785	3	N	63					111
							69	9									
*10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	342	1	4007	3	N	67					178
							74	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	455	1	3205	3	N	42					115
							46	9									
06	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	417	1	2529	3	N	38					153
							42	9									
07	3658	X	631	-0-	-3027	-0-	427	1	187	3	N	15	1	8			167
							17	9									
08	3720	X	1307	-0-	-2413	-0-	525	1	761	3	N	19	3	8			183
							21	9									
09	3600	X	1365	-0-	-2235	-0-	516	1	824	3	N	23	172	1			34
							25	9									
10	3720	X	1551	-0-	-2169	-0-	495	1	1034	3	N	20					54
							22	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8725	-0-	-79	-0-	8711	3	14	9	N	13					123
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8468	3	10	9	N	9					132
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8949	3	18	9	N	16	145	1			3
08	8711	X	8635	-0-	-76	-0-	8625	3	10	9	N	9					12
09	8490	X	8123	-0-	-367	-0-	8111	3	12	9	N	11					23
10	8959	X	8464	-0-	-495	-0-	8444	3	20	9	N	18					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	4	1	8038	3	N	21					148
							23	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7411	3	15	9	N	14					162
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7048	3	10	9	N	9	158	1			13
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	9	N	10					23
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4932	3	8	9	N	7					30
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	3	6	9	N	5					35

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6565	3	17	9	N	15	1	8			49
06	6990	X	6412	-0-	-578	-0-	6392	3	20	9	N	18					67
07	7037	X	6570	-0-	-467	-0-	6552	3	18	9	N	16	1	8			82
08	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	6464	3	12	9	N	11					93
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6393	3	15	9	N	14					107
10	6634	X	6573	-0-	-61	-0-	6556	3	17	9	N	15					122

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19387	3	255	9	N	232	183	1			57
06	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18742	3	232	9	N	211	187	1			81
07	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18744	3	197	9	N	179	177	1			83
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18497	3	220	9	N	200	169	1			114
09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17120	3	245	9	N	223	167	1			170
*10	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17465	3	249	9	N	226	171	1			225

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9114	-0-	-1240	-0-	9027	3	87	9	N	79					179
06	10020	X	9574	-0-	-446	-0-	9478	3	96	9	N	87	173	1			93
07	10354	X	9904	-0-	-450	-0-	9803	3	101	9	N	92	177	1			8
08	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	9375	3	101	9	N	92					100
09	9570	X	8896	-0-	-674	-0-	8800	3	96	9	N	87					187
10	9889	X	8448	-0-	-1441	-0-	31	1	8328	3	N	81	169	1			99
							89	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	81	1	5675	3	N	17					79
							19	9									
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	76	1	5519	3	N	13					92
							14	9									
07	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	170	1	5093	3	N	14					106
							15	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	7	1	6500	3	N	25					131
							28	9									
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6345	3	22	9	N	20					151
*10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6265	3	18	9	N	16					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9487	-0-	6387	24616	238	1	9220	3	N	26					140
							29	9									
06	36910	X	12294	-0-	-24616	-0-	12253	3	41	9	N	37					177
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12424	3	45	9	N	41	180	1			38
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11963	3	30	9	N	27					65
09	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11001	3	30	9	N	27					92
*10	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11325	3	41	9	N	37					129

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7786	-0-	-1173	-0-	7738	3	48	9	N	44					149
06	8490	X	8015	-0-	-475	-0-	7963	3	52	9	N	47	176	1			20
07	8742	X	8408	-0-	-334	-0-	8353	3	55	9	N	50	1	8			69
08	8618	X	8243	-0-	-375	-0-	8188	3	55	9	N	50					119
09	8310	X	7969	-0-	-341	-0-	7916	3	53	9	N	48					167
10	8401	X	8122	-0-	-279	-0-	8070	3	52	9	N	47	182	1			32

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8962	-0-	-1423	-0-	8945	3	17	9	N	15					39
06	9720	X	9635	-0-	-85	-0-	9624	3	11	9	N	10					49
07	10075	X	9524	-0-	-551	-0-	9516	3	8	9	N	7					56
08	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9267	3	8	9	N	7					63
09	9750	X	8831	-0-	-919	-0-	8824	3	7	9	N	6					69
10	9951	X	8912	-0-	-1039	-0-	8893	3	19	9	N	17					86

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4105	-0-	-2250	-0-	133	1	3962	3	N	9					92
							10	9									
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	151	1	7172	3	N	7					99
							8	9									
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	64	1	6599	3	N	14	109	1	1	8	3
							15	9									
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6391	3	8	9	N	7	1	8			9
09	7320	X	2568	-0-	-4752	-0-	49	1	2511	3	N	7					16
							8	9									
10	7564	X	2736	-0-	-4828	-0-	167	1	2559	3	N	9					25
							10	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5125	-0-	-1695	-0-	118	1	4998	3	N	8	1	8			102
							9	9									
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4824	3	N	3					105
							3	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	137	1	5213	3	N	8	1	8			112
							9	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	148	1	5965	3	N	11	2	8			121
							12	9									
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5568	3	N	7					128
							8	9									
*10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	130	1	5335	3	N	9					137
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8940	3	14	9	N	13	1	8			136
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9520	3	12	9	N	11	129	1			18
07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9464	3	15	9	N	14	1	8			31
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9636	3	17	9	N	15	1	8			45
09	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5891	3	1	9	N	1					46
*10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9431	3	19	9	N	17					63

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1673	3	30	9	N	27	172	1			9
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1668	3	33	9	N	30					39
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1647	3	46	9	N	42	1	8			80
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1705	3	34	9	N	31	1	8			110
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1676	3	37	9	N	34					144
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1678	3	31	9	N	28					172

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10281	-0-	-1189	-0-	10267	3	14	9	N	13					69
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11298	3	10	9	N	9					78
07	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11356	3	14	9	N	13	67	1			24
08	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10760	3	9	9	N	8					32
09	11310	X	10389	-0-	-921	-0-	10378	3	11	9	N	10					42
10	11687	X	10760	-0-	-927	-0-	10747	3	13	9	N	12					54

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	5214	-0-	-5326	-0-	65	1	5131	3	N	16	1	8			101
							18	9									
06	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	10007	3	32	9	N	29					130
07	10571	X	10269	-0-	-302	-0-	10244	3	25	9	N	23	124	1	1	8	28
08	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10087	3	34	9	N	31	1	8			58
09	10050	X	9728	-0-	-322	-0-	9706	3	22	9	N	20					78
10	10385	X	9951	-0-	-434	-0-	9917	3	34	9	N	31					109

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6920	-0-	-365	-0-	6789	3	131	9	N	119					156
06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	6461	3	107	9	N	97	172	1			81
07	7285	X	6625	-0-	-660	-0-	6531	3	94	9	N	85					166
08	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6489	3	106	9	N	96	183	1			79
09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6263	3	112	9	N	102					181
10	6913	X	6691	-0-	-222	-0-	6614	3	77	9	N	70	175	1			76

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11597	3	13	9	N	12					39
06	11220	X	10141	-0-	-1079	-0-	10139	3	2	9	N	2					41
07	11346	X	10705	-0-	-641	-0-	10698	3	7	9	N	6					47
08	11625	X	10860	-0-	-765	-0-	10849	3	11	9	N	10	1	8			56
09	11250	X	10266	-0-	-984	-0-	10255	3	11	9	N	10					66
10	11625	X	9834	-0-	-1791	-0-	9817	3	17	9	N	15					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3107	3	N	16	2	8			25
							18	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	334	1	3543	3	N	17					42
							19	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	340	1	3180	3	N	15	2	8			55
							17	9									
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	351	1	3255	3	N	15	2	8			68
							17	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	328	1	3088	3	N	17	35	1			50
							19	9									
10	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	321	1	2720	3	N	13					63
							14	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

05	775	N	748	-0-	-27	-0-	692	3	56	9	N	51					164
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	657	3	68	9	N	62					226
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	673	3	57	9	N	52	177	1			101
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	648	3	68	9	N	62	106	1			57
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	634	3	87	9	N	79	116	1			20
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	669	3	57	9	N	52					72

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

05	9052	X	7659	-0-	-1393	-0-	7619	3	40	9	N	36					81
06	8760	X	7929	-0-	-831	-0-	7882	3	47	9	N	43					124
07	9052	X	8317	-0-	-735	-0-	8272	3	45	9	N	41					165
08	8835	X	8368	-0-	-467	-0-	8315	3	53	9	N	48	174	1			39
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	7955	3	56	9	N	51					90
10	8308	X	8258	-0-	-50	-0-	8201	3	57	9	N	52					142

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

05	14B2 EXT		444	-0-	444	629	437	3	7	9	N	6					104
06	14B2 EXT		421	-0-	421	1050	403	3	18	9	N	16					120
07	1517	X	467	-0-	-1050	-0-	411	1	46	3	N	9					129
							10	9									
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	3	N	-0-					129
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	276	1	152	3	N	-0-					129
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	280	1	140	3	N	4					133
							4	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1285	-0-	-1970	-0-	91	1	1163	3	N	28	1	8			67
							31	9									
06	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	75	1	1985	3	N	35					102
							39	9									
07	3410	X	2489	-0-	-921	-0-	10	1	2427	3	N	47	2	8			147
							52	9									
08	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	2288	3	46	9	N	42	1	8			188
09	3300	X	738	-0-	-2562	-0-	26	1	699	3	N	12	174	1			26
							13	9									
10	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	1974	3	35	9	N	32					58

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5606	3	57	9	N	52	1	8			171
06	5400	X	5310	-0-	-90	-0-	5257	3	53	9	N	48	160	1			59
07	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	5206	3	59	9	N	54	1	8			112
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5209	3	56	9	N	51					163
09	5490	X	4514	-0-	-976	-0-	4474	3	40	9	N	36	177	1			22
10	5673	X	3671	-0-	-2002	-0-	3647	3	24	9	N	22					44

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	265	1	4719	3	N	21	6	8			124
							23	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	263	1	4814	3	N	12	115	1			21
							13	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	247	1	4828	3	N	15	3	8			33
							17	9									
08	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	276	1	4471	3	N	30	47	1	3	8	13
							33	9									
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	303	1	5434	3	N	12					25
							13	9									
*10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	347	1	6729	3	N	22					47
							24	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	338	1	6706	3	N	32	5	8			54
							35	9									
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	310	1	6606	3	N	20					74
							22	9									
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	344	1	7202	3	N	19	4	8			89
							21	9									
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	339	1	7409	3	N	17	95	1	4	8	7
							19	9									
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	373	1	6664	3	N	7					14
							8	9									
*10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	490	1	7100	3	N	16					30
							18	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10354	-0-	-806	-0-	10332	3	22	9	N	20					159
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11034	3	23	9	N	21					180
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11170	3	29	9	N	26	160	1	1	8	45
08	10447	X	10153	-0-	-294	-0-	10136	3	17	9	N	15					60
09	11070	X	9577	-0-	-1493	-0-	9570	3	7	9	N	6					66
10	11439	X	5607	-0-	-5832	-0-	5604	3	3	9	N	3					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2293	-0-	-2295	-0-	336	1	1900	3	N	52	3	8			164
							57	9									
06	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	441	1	2770	3	N	48	156	1			56
							53	9									
07	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3555	3	62	9	N	56	5	8			107
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3383	3	56	9	N	51	5	8			153
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3283	3	41	9	N	37	174	1			16
*10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	418	1	3774	3	N	53					69
							58	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1467	3	19	9	N	17	1	8			110
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1509	3	22	9	N	20	100	1			30
07	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1067	3	9	9	N	8					38
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7	9	N	6					44
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					44
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	3	11	9	N	10					54

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	380	1	460	3	N	-0-					46
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	429	1	1316	3	N	-0-					46
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	480	1	236	3	N	6	4	8			48
							7	9									
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	574	1	207	3	N	8	6	8			50
							9	9									
09	1740	N	466	-0-	-1274	-0-	462	1	4	9	N	4					54
10	713	N	355	-0-	-358	-0-	354	1	1	9	N	1					55

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8007	-0-	-704	-0-	7997	3	10	9	N	9					113
06	8430	X	7722	-0-	-708	-0-	7710	3	12	9	N	11					124
07	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7917	3	7	9	N	6	98	1			32
08	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7737	3	1	9	N	1					33
09	7740	X	7405	-0-	-335	-0-	7398	3	7	9	N	6					39
10	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	7831	3	13	9	N	12					51

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	17	7	8			108
06	3510	X	1528	-0-	-1982	-0-	1459	3	69	9	N	63					171
07	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2736	3	84	9	N	76	169	1	4	8	74
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	2989	3	91	9	N	83	2	8			155
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2453	3	37	9	N	34	185	1			4
10	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2295	3	51	9	N	46					50

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2427	-0-	-2347	-0-	2319	3	108	9	N	98	165	1	6	8	27
06	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	3884	3	130	9	N	118					145
07	4681	X	4352	-0-	-329	-0-	4214	3	138	9	N	125	173	1	3	8	94
08	4557	X	4295	-0-	-262	-0-	4154	3	141	9	N	128	169	1	2	8	51
09	4020	X	2282	-0-	-1738	-0-	2263	3	19	9	N	17					68
10	4340	X	2611	-0-	-1729	-0-	2541	3	70	9	N	64					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1718	3	30	9	N	27					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	3	11	9	N	10					160
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	N	11					171
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					171
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					171
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					171

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5154	3	33	9	N	30					131
06	5370	X	5342	-0-	-28	-0-	5307	3	35	9	N	32					163
07	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5206	3	11	9	N	10					173
08	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5233	3	28	9	N	25	174	1			24
09	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5293	3	31	9	N	28					52
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5441	3	24	9	N	22					74

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

05	4216	X	2221	-0-	-1995	-0-	514	1	1677	3	N	27					171
							30	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	305	1	3752	3	N	26					197
							29	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	3	N	38	183	1			52
							42	9									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	251	1	4056	3	N	30	1	8			81
							33	9									
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	253	1	3793	3	N	37					118
							41	9									
10	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	261	1	3746	3	N	40					158
							44	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

05	9765	X	9101	-0-	-664	-0-	9091	3	10	9	N	9	1	8			114
06	8940	X	8839	-0-	-101	-0-	8833	3	6	9	N	5					119
07	9207	X	9011	-0-	-196	-0-	8989	3	22	9	N	20					139
08	9207	X	6530	-0-	-2677	-0-	6515	3	15	9	N	14	1	8			152
09	8850	X	7055	-0-	-1795	-0-	7055	3			N	-0-					152
10	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	8972	3			N	-0-					152

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

05	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	7	1	7062	3	N	13	3	8			69
							14	9									
06	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	7226	3	9	9	N	8					77
07	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	13	1	6249	3	N	17	2	8			92
							19	9									
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	37	1	6922	3	N	21	3	8			110
							23	9									
09	7590	X	6862	-0-	-728	-0-	26	1	6817	3	N	17					127
							19	9									
10	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	6	1	7142	3	N	15					142
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	3105	3	6	9	N	5					24
06	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3013	3	8	9	N	7					31
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3237	3	9	9	N	8					39
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	3	14	9	N	13					52
09	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3024	3	2	9	N	2	53	1			1
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3247	3	7	9	N	6					7

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6530	3	47	9	N	43					91
06	6060	X	6043	-0-	-17	-0-	6004	3	39	9	N	35					126
07	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5540	3	43	9	N	39					165
08	6262	X	4592	-0-	-1670	-0-	4570	3	22	9	N	20	1	8			184
09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	4036	3	21	9	N	19	169	1			34
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6025	3	48	9	N	44					78

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	284	-0-	-4025	-0-	225	1	59	9	N	54	7	8			179
06	3690	X	1324	-0-	-2366	-0-	212	1	1054	3	N	53	180	1			52
							58	9									
07	3689	X	2219	-0-	-1470	-0-	804	1	1337	3	N	71	2	8			121
							78	9									
08	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	837	1	1567	3	N	81	175	1	2	8	25
							89	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	810	1	2072	3	N	85					110
							94	9									
*10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	422	1	2072	3	N	76					186
							84	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4091	-0-	-1117	-0-	21	1	4003	3	N	61	3	8			75
							67	9									
06	5070	X	3936	-0-	-1134	-0-	24	1	3860	3	N	47					122
							52	9									
07	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	26	1	4393	3	N	76	183	1	2	8	13
							84	9									
08	5363	X	4485	-0-	-878	-0-	4417	3	68	9	N	62	1	8			74
09	5190	X	4548	-0-	-642	-0-	4480	3	68	9	N	62					136
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5223	3	73	9	N	66	182	1			20

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8135	3	13	9	N	12					41
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7966	3	12	9	N	11					52
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9524	3	4	9	N	4					56
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9774	3	7	9	N	6					62
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9379	3	4	9	N	4					66
*10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9854	3	6	9	N	5					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	312	1	4553	3	N	66					163
							73	9									
06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	310	1	4180	3	N	82	185	1			60
							90	9									
07	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	320	1	4246	3	N	46	1	8			105
							51	9									
08	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	317	1	4493	3	N	51	2	8			154
							56	9									
09	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	310	1	4383	3	N	52					206
							57	9									
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	318	1	4335	3	N	59	173	1			92
							65	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	298	1	6127	3	N	60					139
							66	9									
06	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	290	1	5299	3	N	54					193
							59	9									
07	6851	X	5872	-0-	-979	-0-	300	1	5528	3	N	40	187	1	1	8	45
							44	9									
08	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	303	1	5826	3	N	49	2	8			92
							54	9									
09	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	290	1	5447	3	N	54					146
							59	9									
10	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	302	1	5857	3	N	52	181	1			17
							57	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10054	-0-	-1912	-0-	9979	3	75	9	N	68	2	8			142
06	11580	X	9698	-0-	-1882	-0-	9620	3	78	9	N	71	167	1			46
07	11408	X	10417	-0-	-991	-0-	10358	3	59	9	N	54	2	8			98
08	11408	X	10816	-0-	-592	-0-	10755	3	61	9	N	55	2	8			151
09	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10321	3	61	9	N	55	156	1			50
*10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10821	3	78	9	N	71					121

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					101
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	445	1	417	3	N	-0-					101
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	442	1	1270	3	N	50	4	8			147
							55	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	513	1	1465	3	N	78	170	1	5	8	50
							86	9									
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	517	1	43	3	N	32					82
							35	9									
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	536	1	1486	3	N	52					134
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	837 149	1 9	3086	3	N	135	157	1	1	8	66
06	4230	X	3193	-0-	-1037	-0-	322 107	1 9	2764	3	N	97					163
07	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	315 142	1 9	3534	3	N	129	168	1	1	8	123
08	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	324 166	1 9	3832	3	N	151	172	1			102
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	291 145	1 9	3805	3	N	132					234
*10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	301 169	1 9	3905	3	N	154	173	1			215

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	4608	-0-	-2956	-0-	4547	3	61	9	N	55					172
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6232	3	69	9	N	63	173	1			62
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	459 88	1 9	4687	3	N	80					142
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	519 109	1 9	4536	3	N	99	174	1			67
09	6300	X	4862	-0-	-1438	-0-	603 69	1 9	4190	3	N	63					130
10	6510	X	5279	-0-	-1231	-0-	353 43	1 9	4883	3	N	39					169

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7705	-0-	-975	-0-	7688	3	17	9	N	15	1	8			71
06	8400	X	7850	-0-	-550	-0-	7839	3	11	9	N	10					81
07	8277	X	7068	-0-	-1209	-0-	7050	3	18	9	N	16					97
08	8277	X	4864	-0-	-3413	-0-	4853	3	11	9	N	10	1	8			106
09	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	5345	3	15	9	N	14					120
10	8122	X	3080	-0-	-5042	-0-	3078	3	2	9	N	2					122

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7137	-0-	-117	-0-	7122	3	15	9	N	14	1	8			110
06	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6917	3	14	9	N	13					123
07	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6886	3	14	9	N	13	1	8			135
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7283	3	8	9	N	7	1	8			141
09	6930	X	6602	-0-	-328	-0-	6598	3	4	9	N	4					145
10	7161	X	6188	-0-	-973	-0-	6182	3	6	9	N	5					150

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4744	3	10	9	N	9					124
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	5380	3	15	9	N	14					138
07	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	4233	3	12	9	N	11	78	1			71
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5767	3	20	9	N	18	1	8			88
09	5400	X	5303	-0-	-97	-0-	5280	3	23	9	N	21					109
10	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	4182	3	20	9	N	18					127

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	6458	3	14	9	N	13	1	8			144
06	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6102	3	9	9	N	8					152
07	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	6235	3	11	9	N	10	1	8			161
08	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	6248	3	18	9	N	16					177
09	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	6161	3			N	-0-					177
*10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6524	3	6	9	N	5					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	109	1	6977	3	N	32					162
							35	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6569	3	30	9	N	27					189
07	6169	X	1427	-0-	-4742	-0-	1423	3	4	9	N	4					193
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193
09	6900	X	45	-0-	-6855	-0-	45	1			N	-0-					193
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

05	6572	X	3231	-0-	-3341	-0-	3213	3	18	9	N	16					143
06	6270	X	2635	-0-	-3635	-0-	2601	3	34	9	N	31					174
07	6479	X	2330	-0-	-4149	-0-	2287	3	43	9	N	39	184	1			29
08	6479	X	2114	-0-	-4365	-0-	2099	3	15	9	N	14					43
09	4350	X	2108	-0-	-2242	-0-	2077	3	31	9	N	28					71
10	3224	X	2111	-0-	-1113	-0-	2078	3	33	9	N	30					101

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10909	3	110	9	N	100	173	1			3
06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10937	3	17	9	N	15					18
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11461	3	37	9	N	34					52
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11359	3	24	9	N	22					74
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10717	3	46	9	N	42					116
*10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10861	3	58	9	N	53					169

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

05	5363	X	546	-0-	-4817	-0-	546	3			N	-0-					74
06	5190	X	381	-0-	-4809	-0-	377	3	4	9	N	4					78
07	5146	X	459	-0-	-4687	-0-	403	3	56	9	N	51					129
08	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	403	3	63	9	N	57					186
09	660	X	378	-0-	-282	-0-	338	3	40	9	N	36	176	1			46
10	558	X	222	-0-	-336	-0-	198	3	24	9	N	22					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6655	3	14	9	N	13					201
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6716	3	17	9	N	15	175	1			41
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7527	3	35	9	N	32					73
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7042	3	28	9	N	25					98
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7004	3	39	9	N	35					133
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7018	3	83	9	N	75	173	1			35

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	891	1	60	3	N	76					138
							84	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	855	1	86	3	N	72	170	1			40
							79	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	899	1	461	3	N	87	2	8			125
							96	9									
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	898	1	1831	3	N	103	166	1	6	8	56
							113	9									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	843	1	1492	3	N	90					146
							99	9									
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	352	1	2091	3	N	86	175	1			57
							95	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	849	3	65	9	N	59					74
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	828	3	66	9	N	60					134
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	857	3	57	9	N	52	157	1			29
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	784	3	45	9	N	41	5	5	1	8	64
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	830	3	108	9	N	98	140	1			22
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	840	3	61	9	N	55					77

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	5962	3	8	9	N	7					45
06	7380	X	6126	-0-	-1254	-0-	6118	3	8	9	N	7					52
07	7626	X	6287	-0-	-1339	-0-	6283	3	4	9	N	4	1	8			55
08	7626	X	6385	-0-	-1241	-0-	6379	3	6	9	N	5					60
09	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6206	3	2	9	N	2					62
10	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	5491	3	2	9	N	2					64

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	8500	-0-	-2443	-0-	8493	3	7	9	N	6					24
06	9930	X	8827	-0-	-1103	-0-	8820	3	7	9	N	6					30
07	10261	X	8151	-0-	-2110	-0-	8149	3	2	9	N	2	1	8			31
08	10075	X	8489	-0-	-1586	-0-	8487	3	2	9	N	2					33
09	9630	X	8169	-0-	-1461	-0-	8167	3	2	9	N	2					35
10	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8212	3	2	9	N	2					37

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	14702	-0-	-736	-0-	14511	3	191	9	N	174	178	1			179
06	14820	X	14286	-0-	-534	-0-	14098	3	188	9	N	171	162	1			188
07	15066	X	14451	-0-	-615	-0-	14251	3	200	9	N	182	175	1	1	8	194
08	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	14136	3	164	9	N	149	171	1	1	8	171
09	14430	X	13261	-0-	-1169	-0-	13030	3	231	9	N	210	185	1			196
10	14756	X	13461	-0-	-1295	-0-	13323	3	138	9	N	125					321

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	114	3	20	9	N	18					116
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	118	3	34	9	N	31					147
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	318	3	48	9	N	44					191
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	3	33	9	N	30	1	8			220
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22	173	1			69
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	246	3	33	9	N	30					99

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7557	3	17	9	N	15					163
06	7080	X	6406	-0-	-674	-0-	6366	3	40	9	N	36	177	1			22
07	7502	X	3992	-0-	-3510	-0-	3979	3	13	9	N	12					34
08	7564	X	2422	-0-	-5142	-0-	2412	3	10	9	N	9					43
09	7320	X	1947	-0-	-5373	-0-	1940	3	7	9	N	6					49
10	7564	X	2610	-0-	-4954	-0-	2607	3	3	9	N	3					52

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	319	1	4933	3	N	68	1	8			75
							75	9									
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	6040	3	98	9	N	89					164
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	428	1	7746	3	N	110	179	1	1	8	94
							121	9									
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	425	1	7751	3	N	106	170	1			30
							117	9									
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	422	1	7438	3	N	103					133
							113	9									
*10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	412	1	7247	3	N	93	186	1			40
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	171	1	3689	3	N	42	1	8			70
							46	9									
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4242	3	55	9	N	50					120
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	471	1	3371	3	N	65	173	1			12
							72	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	470	1	3551	3	N	66	1	8			77
							73	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	448	1	3556	3	N	62					139
							68	9									
*10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	426	1	3535	3	N	60					199
							66	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

05	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	56	1	5485	3	N	11					167
							12	9									
06	5730	X	4996	-0-	-734	-0-	60	1	4917	3	N	17					184
							19	9									
07	5921	X	3527	-0-	-2394	-0-	50	1	3467	3	N	9	170	1			23
							10	9									
08	5921	X	4202	-0-	-1719	-0-	69	1	4104	3	N	26					49
							29	9									
09	5550	X	2822	-0-	-2728	-0-	703	1	2105	3	N	13					62
							14	9									
10	5549	X	3486	-0-	-2063	-0-	899	1	2557	3	N	27					89
							30	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

05	8959	X	8790	-0-	-169	-0-	8633	3	157	9	N	143	177	1			40
06	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8294	3	153	9	N	139					179
07	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	8113	3	151	9	N	137	178	1			138
08	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	8260	3	108	9	N	98	172	1	1	8	63
09	8520	X	8241	-0-	-279	-0-	8098	3	143	9	N	130	178	1			15
10	8804	X	8317	-0-	-487	-0-	8199	3	118	9	N	107					122

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	225	1	5942	3	N	39					116
							43	9									
06	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	216	1	4668	3	N	21					137
							23	9									
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	232	1	5425	3	N	74	166	1	1	8	44
							81	9									
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	281	1	6071	3	N	34	1	8			77
							37	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	257	1	6509	3	N	29					106
							32	9									
10	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	193	1	4258	3	N	28					134
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	1999	-0-	-6960	-0-	531 85	1 9	1383	3	N	77	166	1			31
06	7260	X	3871	-0-	-3389	-0-	474 105	1 9	3292	3	N	95					126
07	7998	X	3472	-0-	-4526	-0-	494 86	1 9	2892	3	N	78	175	1			29
08	7998	X	2618	-0-	-5380	-0-	512 78	1 9	2028	3	N	71					100
09	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	527 95	1 9	3888	3	N	86					186
10	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	521 66	1 9	2804	3	N	60	178	1			68

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

05	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	466 149	1 9	2185	3	N	135	2	8			192
06	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	372 161	1 9	2166	3	N	146	180	1			158
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	330 169	1 9	2257	3	N	154	156	1	2	8	154
08	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	365 165	1 9	2315	3	N	150	183	1	2	8	119
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	409 168	1 9	2504	3	N	153	171	1			101
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	423 195	1 9	2498	3	N	177					278

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	897	1	1875	3	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	870	1	1829	3	N	50					96
							55	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	620	1	1470	3	N	53	1	8			148
							58	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	620	1	1263	3	N	28	1	8			175
							31	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	600	1	1636	3	N	33	180	1			28
							36	9									
*10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	620	1	2022	3	N	53					81
							58	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

05	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	726	1	560	3	N	30	2	8			55
							33	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	810	1	488	3	N	26					81
							29	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	833	1	638	3	N	27	2	8			106
							30	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	814	1	572	3	N	28	2	8			132
							31	9									
09	1320	N	1012	-0-	-308	-0-	809	1	177	3	N	24					156
							26	9									
10	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	810	1	202	3	N	22					178
							24	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	255	1	7486	3	N	110	170	1			59
							121	9									
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	283	1	7023	3	N	88					147
							97	9									
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	303	1	7153	3	N	89	152	1			84
							98	9									
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	287	1	7136	3	N	91	1	8			174
							100	9									
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	308	1	5939	3	N	84	169	1			89
							92	9									
*10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	299	1	6578	3	N	82					171
							90	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

05	9734	X	8650	-0-	-1084	-0-	8508	3	142	9	N	129	163	1			137
06	9420	X	8538	-0-	-882	-0-	8391	3	147	9	N	134	161	1			110
07	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	8436	3	111	9	N	101	170	1			41
08	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	8408	3	74	9	N	67	103	1	2	8	3
09	8550	X	8076	-0-	-474	-0-	8066	3	10	9	N	9					12
10	8835	X	7322	-0-	-1513	-0-	7242	3	80	9	N	73					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6143	3	12	9	N	11					74
06	9210	X	7962	-0-	-1248	-0-	7944	3	18	9	N	16					90
07	9517	X	7766	-0-	-1751	-0-	7753	3	13	9	N	12	1	8			101
08	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7519	3	15	9	N	14	75	1			40
09	8670	X	7049	-0-	-1621	-0-	7040	3	9	9	N	8					48
10	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	7305	3	15	9	N	14					62

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8747	-0-	-1948	-0-	8735	3	12	9	N	11					35
06	10110	X	9866	-0-	-244	-0-	9855	3	11	9	N	10					45
07	10447	X	9391	-0-	-1056	-0-	9382	3	9	9	N	8	1	8			52
08	10168	X	8992	-0-	-1176	-0-	8986	3	6	9	N	5					57
09	9870	X	8980	-0-	-890	-0-	8972	3	8	9	N	7					64
10	10199	X	9423	-0-	-776	-0-	9416	3	7	9	N	6					70

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	540	1	4362	3	N	111	175	1			93
							122	9									
06	6780	X	6294	-0-	-486	-0-	455	1	5743	3	N	87					180
							96	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	460	1	5953	3	N	89	163	1			106
							98	9									
08	7068	X	5361	-0-	-1707	-0-	479	1	4790	3	N	84	166	1	1	8	23
							92	9									
09	6840	X	4334	-0-	-2506	-0-	458	1	3820	3	N	51					74
							56	9									
10	6510	X	2731	-0-	-3779	-0-	542	1	2134	3	N	50					124
							55	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					62
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	3			N	-0-					62
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					62
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					62
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					62
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6067	-0-	-1683	-0-	405	1	5518	3	N	131	7	8			191
							144	9									
06	7500	X	5829	-0-	-1671	-0-	438	1	5247	3	N	131	179	1			143
							144	9									
07	7347	X	5668	-0-	-1679	-0-	439	1	5090	3	N	126	173	1	6	8	90
							139	9									
08	7347	X	5744	-0-	-1603	-0-	478	1	5128	3	N	125	181	1	6	8	28
							138	9									
09	7110	X	6913	-0-	-197	-0-	461	1	6288	3	N	149					177
							164	9									
*10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	473	1	5778	3	N	89	172	1			94
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	240	1	3766	3	N	73	158	1	1	8	51
							80	9									
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	224	1	4240	3	N	76					127
							84	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	3	N	83	2	8			208
							91	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	232	1	4653	3	N	95	175	1	2	8	126
							105	9									
09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	222	1	3959	3	N	70	178	1			18
							77	9									
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	217	1	4102	3	N	57					75
							63	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8639	3	44	9	N	40					183
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8581	3	147	9	N	134	178	1			139
07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9231	3	92	9	N	84	179	1			44
08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12896	3	107	9	N	97					141
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11392	3	86	9	N	78	170	1			49
*10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9255	3	68	9	N	62					111

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

05	7533	X	6916	-0-	-617	-0-	6850	3	66	9	N	60					185
06	7290	X	6701	-0-	-589	-0-	6638	3	63	9	N	57	177	1			65
07	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	7147	3	56	9	N	51					116
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7051	3	79	9	N	72	179	1	1	8	8
09	6690	X	6589	-0-	-101	-0-	6548	3	41	9	N	37					45
10	7192	X	6919	-0-	-273	-0-	6861	3	58	9	N	53					98

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

05	10385	X	7929	-0-	-2456	-0-	436	1	7467	3	N	24					123
							26	9									
06	10050	X	8838	-0-	-1212	-0-	407	1	8412	3	N	17					140
							19	9									
07	10385	X	8959	-0-	-1426	-0-	364	1	8577	3	N	16					156
							18	9									
08	9672	X	8717	-0-	-955	-0-	391	1	8286	3	N	36	172	1			20
							40	9									
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	407	1	8847	3	N	14					34
							15	9									
10	9145	X	6689	-0-	-2456	-0-	504	1	6171	3	N	13					47
							14	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	308	1	2883	3	N	23	179	1			7
							25	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	441	1	2818	3	N	7					14
							8	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	517	1	2684	3	N	-0-					14
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	508	1	2744	3	N	3	1	8			16
							3	9									
09	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	462	1	2373	3	N	-0-					16
*10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	390	1	2845	3	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3765	3	113	9	N	103	181	1	1	8	35
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3789	3	58	9	N	53					88
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3496	3	55	9	N	50	1	8			137
08	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	3610	3	62	9	N	56	174	1	2	8	17
09	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2820	3	35	9	N	32					49
10	3968	X	1845	-0-	-2123	-0-	1811	3	34	9	N	31					80

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3199	3	62	9	N	56	1	8			189
06	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	2982	3	57	9	N	52	175	1			66
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3025	3	56	9	N	51	1	8			116
08	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	2963	3	57	9	N	52					168
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2926	3	47	9	N	43	182	1			29
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	2982	3	56	9	N	51					80

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2030	3	102	9	N	93					155
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1857	3	139	9	N	126	178	1			103
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1878	3	114	9	N	104	166	1			41
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1964	3	117	9	N	106					147
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1977	3	111	9	N	101	175	1			73
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1978	3	128	9	N	116					189

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	930	-0-	-2170	25129	930	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	917	-0-	-2083	23046	917	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	920	-0-	-2180	20866	920	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	908	-0-	-2192	18674	908	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	885	-0-	-2115	16559	885	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	898	-0-	-2202	14357	898	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	448	3	18	9	N	16					89
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	464	3	14	9	N	13					102
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	481	3	6	9	N	5					107
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					108
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	449	3	4	9	N	4					112
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	3	8	9	N	7					119

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	720	3	107	9	N	97					157
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	720	3	136	9	N	124	188	1			93
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	690	3	139	9	N	126					219
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	686	3	105	9	N	95	168	1			146
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	634	3	40	9	N	36					182
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	653	3	25	9	N	23					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		383	-0-	383	1434	383	3			N	-0-					-0-
06	1486	X	52	-0-	-1434	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1415	-0-	1415	2817	878 116	1 9	421	3	N	105	155	1			73
06	4226	X	1409	-0-	-2817	-0-	835 65	1 9	509	3	N	59					132
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	883 56	1 9	480	3	N	51	1	8			182
08	1426	X	953	-0-	-473	-0-	899	1	54	9	N	49	170	1			61
09	1410	X	894	-0-	-516	-0-	870	1	24	9	N	22					83
10	1457	X	927	-0-	-530	-0-	899	1	28	9	N	25					108

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	N	35					158
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	307	3	33	9	N	30	162	1			26
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19					45
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	N	24					69
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	224	3	11	9	N	10					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					79

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1338	3	122	9	N	111	160	1	3	8	68
06	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1115	3	166	9	N	151					219
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1300	3	167	9	N	152	173	1	2	8	196
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1290	3	130	9	N	118	175	1	3	8	136
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1391	3	129	9	N	117	178	1			75
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1610	3	158	9	N	144					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1341	-0-	-674	-0-	390	1	894	3	N	52					145
							57	9									
06	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	417	1	867	3	N	51	165	1			31
							56	9									
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	426	1	916	3	N	56	1	8			86
							62	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	419	1	1175	3	N	84					170
							92	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	411	1	1164	3	N	51	169	1			52
							56	9									
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	414	1	873	3	N	52					104
							57	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2401	-0-	-1195	-0-	311	1	1883	3	N	188	178	1	3	8	38
							207	9									
06	3450	X	2799	-0-	-651	-0-	412	1	2165	3	N	202	173	1			67
							222	9									
07	3565	X	3000	-0-	-565	-0-	2791	3	209	9	N	190	171	1	4	8	82
08	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2474	3	204	9	N	185	181	1	4	8	82
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2344	3	174	9	N	158	170	1			70
10	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	433	1	2226	3	N	179	168	1			81
							197	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	144	1	2371	3	N	7					54
							8	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	182	1	2767	3	N	12					66
							13	9									
07	3069	X	1777	-0-	-1292	-0-	200	1	1568	3	N	8	1	8			73
							9	9									
08	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	210	1	2677	3	N	32					105
							35	9									
09	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	177	1	2539	3	N	12					117
							13	9									
10	3069	X	2553	-0-	-516	-0-	187	1	2351	3	N	14					131
							15	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9613	-0-	-1299	-0-	9600	3	13	9	N	12					51
06	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9351	3	17	9	N	15					66
07	10912	X	9459	-0-	-1453	-0-	9446	3	13	9	N	12	69	1			9
08	10416	X	9638	-0-	-778	-0-	9630	3	8	9	N	7					16
09	10020	X	9541	-0-	-479	-0-	9529	3	12	9	N	11					27
*10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10016	3	14	9	N	13					40

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9174	-0-	-188	-0-	9160	3	14	9	N	13					30
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16	43	1			3
07	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	9060	3	18	9	N	16					19
08	9610	X	8701	-0-	-909	-0-	8682	3	19	9	N	17					36
09	9330	X	8700	-0-	-630	-0-	8689	3	11	9	N	10					46
10	9641	X	8616	-0-	-1025	-0-	8597	3	19	9	N	17					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	2932	-0-	-3020	-0-	279	1	2601	3	N	47					87
							52	9									
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	386	1	5591	3	N	68	73	1			82
							75	9									
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	351	1	4514	3	N	88	97	1	4	8	69
							97	9									
08	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	384	1	4550	3	N	63	4	8			128
							69	9									
09	6060	X	2726	-0-	-3334	-0-	280	1	2400	3	N	42					170
							46	9									
10	6262	X	5424	-0-	-838	-0-	371	1	4967	3	N	78	175	1			73
							86	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	309	1	3261	3	N	55	2	8			106
							61	9									
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	300	1	3187	3	N	52					158
							57	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	236	1	3139	3	N	42	169	1	2	8	29
							46	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	217	1	3204	3	N	55	2	8			82
							61	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	180	1	2771	3	N	41					123
							45	9									
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	93	1	3004	3	N	49					172
							54	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8080	-0-	-941	-0-	8057	3	23	9	N	21					94
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8092	3	18	9	N	16					110
07	8990	X	8199	-0-	-791	-0-	8169	3	30	9	N	27	103	1	1	8	33
08	8835	X	7836	-0-	-999	-0-	7785	3	51	9	N	46	1	8			78
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7777	3	41	9	N	37					115
10	8370	X	7783	-0-	-587	-0-	7750	3	33	9	N	30					145

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	647	1	2281	3	N	121					191
							133	9									
06	4290	X	3542	-0-	-748	-0-	653	1	2739	3	N	136	186	1			141
							150	9									
07	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	646	1	2461	3	N	148	263	1	8	8	18
							163	9									
08	4433	X	2201	-0-	-2232	-0-	604	1	1484	3	N	103	92	1	10	8	19
							113	9									
09	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	641	1	2591	3	N	118					137
							130	9									
10	3658	X	2285	-0-	-1373	-0-	617	1	1556	3	N	102	177	1			62
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	4538	3	50	9	N	45	1	8			68
06	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4269	3	44	9	N	40					108
07	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4259	3	41	9	N	37	2	8			143
08	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	4193	3	47	9	N	43	168	1	1	8	17
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3969	3	30	9	N	27					44
10	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	4277	3	50	9	N	45					89

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9155	-0-	-1106	-0-	9138	3	17	9	N	15					73
06	9930	X	9197	-0-	-733	-0-	9183	3	14	9	N	13					86
07	10199	X	9416	-0-	-783	-0-	9399	3	17	9	N	15	85	1			16
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	9486	3	15	9	N	14					30
09	9870	X	9315	-0-	-555	-0-	9301	3	14	9	N	13					43
10	9517	X	9227	-0-	-290	-0-	9212	3	15	9	N	14					57

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	433	1	949	3	N	105	176	1	2	8	56
							116	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	393	1	973	3	N	100					156
							110	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	410	1	1010	3	N	111	174	1	1	8	92
							122	9									
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	418	1	887	3	N	146	172	1	1	8	65
							161	9									
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	399	1	745	3	N	97					162
							107	9									
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	396	1	708	3	N	89	189	1			62
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	598	1	2978	2	N	62	108	1	2	8	75
							68	9									
06	4020	X	3618	-0-	-402	-0-	600	1	2933	2	N	77	105	1			47
							85	9									
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	607	1	3145	2	N	60	2	8			105
							66	9									
08	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	620	1	2866	2	N	60	104	1	2	8	59
							66	9									
09	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	598	1	2691	2	N	51					110
							56	9									
10	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	620	1	2641	2	N	57	98	1			69
							63	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6077	-0-	-929	-0-	208	1	5745	3	N	113	4	8			166
							124	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6699	3	N	130	180	1			116
							143	9									
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	228	1	6886	3	N	128	176	1	4	8	64
							141	9									
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	229	1	6886	3	N	106	4	8			166
							117	9									
09	7050	X	6272	-0-	-778	-0-	232	1	5952	3	N	80	182	1			64
							88	9									
10	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	227	1	5635	3	N	75					139
							83	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	385	1	6404	3	N	108	166	1	8	8	118
							119	9									
06	7170	X	6948	-0-	-222	-0-	367	1	6464	3	N	106	172	1			52
							117	9									
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	380	1	6518	3	N	111	6	8			157
							122	9									
08	6913	X	6716	-0-	-197	-0-	376	1	6224	3	N	105	170	1	6	8	86
							116	9									
09	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	339	1	6026	3	N	110	184	1			12
							121	9									
10	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	305	1	6108	3	N	95					107
							105	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	4512	-0-	-6121	-0-	4483	3	29	9	N	26					154
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10554	3	50	9	N	45	176	1			23
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10345	3	64	9	N	58	1	8			80
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10213	3	57	9	N	52	1	8			131
09	10590	X	9980	-0-	-610	-0-	9924	3	56	9	N	51					182
10	10943	X	10090	-0-	-853	-0-	10034	3	56	9	N	51	165	1			68

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5872	3	7	9	N	6					82
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	3	2	9	N	2					84
07	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	5631	3	1	9	N	1					85
08	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	5143	3			N	-0-					85
09	5970	X	5049	-0-	-921	-0-	5049	3			N	-0-					85
10	6169	X	5431	-0-	-738	-0-	5431	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	9465	-0-	-2842	-0-	9425	3	40	9	N	36					155
06	11460	X	9917	-0-	-1543	-0-	9875	3	42	9	N	38					193
07	11563	X	3999	-0-	-7564	-0-	3993	3	6	9	N	5	167	1			31
08	11563	X	9253	-0-	-2310	-0-	9229	3	24	9	N	22	3	8			50
09	10890	X	7393	-0-	-3497	-0-	133	1	7227	3	N	30					80
							33	9									
10	10261	X	6926	-0-	-3335	-0-	199	1	6696	3	N	28					108
							31	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5323	3	10	9	N	9					149
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	5060	3	34	9	N	31					180
07	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4979	3	19	9	N	17	174	1	1	8	22
08	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4832	3	15	9	N	14					36
09	5160	X	4681	-0-	-479	-0-	4669	3	12	9	N	11					47
10	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	4107	3	20	9	N	18					65

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	4415	3	7	9	N	6	1	8			93
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4348	3	13	9	N	12					105
07	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4352	3	17	9	N	15	1	8			119
08	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4389	3	1	9	N	1					120
09	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4254	3	12	9	N	11					131
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4374	3	19	9	N	17					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	124	1	2942	3	N	52	1	8			160
							57	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	92	1	3479	3	N	69	175	1			54
							76	9									
07	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	40	1	2882	3	N	24	1	8			77
							26	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	103	1	3512	3	N	66	1	8			142
							73	9									
09	3660	X	2143	-0-	-1517	-0-	84	1	2016	3	N	39	172	1			9
							43	9									
10	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	137	1	3218	3	N	47					56
							52	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3717	-0-	-1026	-0-	3709	3	8	9	N	7					39
06	4440	X	3404	-0-	-1036	-0-	3396	3	8	9	N	7					46
07	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	3089	3	7	9	N	6					52
08	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2928	3	4	9	N	4	1	8			55
09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	3283	3	8	9	N	7					62
10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3500	3	12	9	N	11					73

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	90	1	3354	3	N	44	161	1	1	8	39
							48	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	3	N	48					87
							53	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	3	N	39					126
							43	9									
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	114	1	3586	3	N	55	175	1	1	8	5
							61	9									
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	3	N	46					51
							51	9									
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	73	1	4136	3	N	61					112
							67	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8288	-0-	-671	-0-	208	1	7922	3	N	144					162
							158	9									
06	8670	X	8262	-0-	-408	-0-	35	1	8034	3	N	175	170	1			167
							193	9									
07	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8197	3	193	9	N	175	178	1	2	8	162
08	8277	X	8003	-0-	-274	-0-	7846	3	157	9	N	143	183	1	2	8	120
09	8250	X	7100	-0-	-1150	-0-	6971	3	129	9	N	117	178	1			59
10	8525	X	6379	-0-	-2146	-0-	6246	3	133	9	N	121					180

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	2564	3	22	9	N	20					89
06	3270	X	2123	-0-	-1147	-0-	2093	3	30	9	N	27					116
07	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2243	3	29	9	N	26					142
08	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2202	3	31	9	N	28	167	1			3
09	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	1669	3	12	9	N	11					14
10	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	1773	3	17	9	N	15					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9405	-0-	-1135	-0-	9368	3	37	9	N	34					191
06	10200	X	10095	-0-	-105	-0-	10038	3	57	9	N	52	174	1			69
07	10416	X	10169	-0-	-247	-0-	10127	3	42	9	N	38					107
08	10416	X	10008	-0-	-408	-0-	9953	3	55	9	N	50					157
09	10110	X	9685	-0-	-425	-0-	9633	3	52	9	N	47	175	1			29
10	10447	X	9905	-0-	-542	-0-	9860	3	45	9	N	41					70

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4841	3	14	9	N	13					47
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4790	3	14	9	N	13					60
07	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4824	3	23	9	N	21					81
08	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4792	3	31	9	N	28					109
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	4576	3	20	9	N	18					127
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4590	3	10	9	N	9					136

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	6120	3	54	9	N	49	177	1			45
06	6930	X	6526	-0-	-404	-0-	6445	3	81	9	N	74					119
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7022	3	65	9	N	59					178
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7000	3	95	9	N	86	181	1	1	8	82
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6773	3	76	9	N	69					151
10	7099	X	7020	-0-	-79	-0-	6954	3	66	9	N	60	187	1			24

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4850	3	15	9	N	14					182
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4603	3	47	9	N	43	181	1			44
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4608	3	33	9	N	30					74
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4565	3	50	9	N	45					119
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4366	3	31	9	N	28					147
*10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4432	3	54	9	N	49	172	1			24

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4750	-0-	-1419	-0-	4733	3	17	9	N	15	180	1			13
06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	4840	3	50	9	N	45					58
07	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	4926	3	76	9	N	69					127
08	5611	X	3098	-0-	-2513	-0-	3031	3	67	9	N	61	182	1			6
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6148	3	23	9	N	21					27
*10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6180	3	74	9	N	67					94

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	13974	-0-	-2270	-0-	13951	3	23	9	N	21					121
06	15720	X	15666	-0-	-54	-0-	15638	3	28	9	N	25					146
07	16244	X	15589	-0-	-655	-0-	15559	3	30	9	N	27	156	1			17
08	16089	X	15632	-0-	-457	-0-	15615	3	17	9	N	15					32
09	15660	X	15115	-0-	-545	-0-	15103	3	12	9	N	11					43
10	16182	X	15568	-0-	-614	-0-	15562	3	6	9	N	5					48

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2752	3	9	9	N	8	1	8			132
06	3150	X	1728	-0-	-1422	-0-	1728	3			N	-0-					132
07	3255	X	1095	-0-	-2160	-0-	1077	3	18	9	N	16					148
08	3255	X	1100	-0-	-2155	-0-	1081	3	19	9	N	17					165
09	2670	X	1034	-0-	-1636	-0-	1017	3	17	9	N	15	179	1			1
10	2759	X	802	-0-	-1957	-0-	802	3			N	-0-					1

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	192	1	5056	3	N	115	1	8			168
							127	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5772	3	124	9	N	113	175	1			106
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	320	1	5186	3	N	96	173	1			29
							106	9									
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8022	3	153	9	N	139					168
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7614	3	87	9	N	79	174	1			73
*10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7764	3	113	9	N	103					176

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6933	-0-	-786	-0-	6875	3	58	9	N	53					65
06	7350	X	7235	-0-	-115	-0-	7154	3	81	9	N	74					139
07	7688	X	7425	-0-	-263	-0-	7339	3	86	9	N	78	178	1			39
08	7688	X	5710	-0-	-1978	-0-	5662	3	48	9	N	44					83
09	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6870	3	77	9	N	70					153
10	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7094	3	62	9	N	56	175	1			34

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9986	-0-	-647	-0-	9917	3	69	9	N	63	168	1	1	8	22
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10808	3	69	9	N	63					85
07	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11001	3	106	9	N	96	171	1			10
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11077	3	138	9	N	125	1	8			134
09	10290	X	10287	-0-	-3	-0-	10198	3	89	9	N	81	176	1			39
*10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11104	3	118	9	N	107					146

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7377	-0-	-1086	-0-	7352	3	25	9	N	23	1	8			164
06	8190	X	7104	-0-	-1086	-0-	69	1	7012	3	N	21	174	1			11
							23	9									
07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	59	1	9349	3	N	24					35
							26	9									
08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	51	1	8541	3	N	14					49
							15	9									
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8739	3	17	9	N	15					64
10	9424	X	9347	-0-	-77	-0-	9324	3	23	9	N	21					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	223	1	5208	3	N	83					148
							91	9									
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6861	3	102	9	N	93					241
07	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7967	3	112	9	N	102	167	1			176
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7730	3	117	9	N	106	181	1			101
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7811	3	107	9	N	97					198
*10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7929	3	94	9	N	85	179	1			104

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5360	-0-	-654	-0-	316	1	5011	3	N	30					205
							33	9									
06	5610	X	4392	-0-	-1218	-0-	295	1	4067	3	N	27	179	1			53
							30	9									
07	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	339	1	4916	3	N	23	1	8			75
							25	9									
08	5673	X	4165	-0-	-1508	-0-	428	1	3716	3	N	19	3	8			91
							21	9									
09	5190	X	2229	-0-	-2961	-0-	427	1	1754	3	N	44					135
							48	9									
10	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	441	1	3448	3	N	27					162
							30	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6451	-0-	-741	-0-	6443	3	8	9	N	7					69
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6880	3	3	9	N	3					72
07	6975	X	6421	-0-	-554	-0-	6413	3	8	9	N	7	71	1			8
08	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6626	3	14	9	N	13					21
09	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6733	3	9	9	N	8					29
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	6898	3	11	9	N	10					39

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4543	-0-	-1440	-0-	4536	3	7	9	N	6					100
06	5310	X	3820	-0-	-1490	-0-	3816	3	4	9	N	4					104
07	5983	X	4378	-0-	-1605	-0-	4375	3	3	9	N	3	1	8			106
08	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	4296	3	4	9	N	4					110
09	5790	X	4399	-0-	-1391	-0-	4396	3	3	9	N	3					113
*10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	N	7					120

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5341	-0-	-1386	-0-	5335	3	6	9	N	5					82
06	6300	X	6059	-0-	-241	-0-	6053	3	6	9	N	5					87
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6570	3	10	9	N	9	92	1			4
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6703	3	4	9	N	4					8
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6356	3	7	9	N	6					14
10	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6167	3	13	9	N	12					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	533	1	2395	3	N	13					83
							14	9									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	600	1	2479	3	N	11					94
							12	9									
07	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	620	1	1774	3	N	8	1	8			101
							9	9									
08	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	620	1	1984	3	N	6	1	8			106
							7	9									
09	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	600	1	2085	3	N	4					110
							4	9									
10	3193	X	2010	-0-	-1183	-0-	620	1	1383	3	N	6					116
							7	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	6367	-0-	-2964	-0-	6334	3	33	9	N	30					106
06	9060	X	8778	-0-	-282	-0-	8701	3	77	9	N	70					176
07	9362	X	8630	-0-	-732	-0-	8579	3	51	9	N	46	172	1			50
08	9362	X	8784	-0-	-578	-0-	8728	3	56	9	N	51					101
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8405	3	53	9	N	48					149
10	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	8786	3	33	9	N	30					179

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	205	1	5037	3	N	29	1	8			54
							32	9									
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7855	3	35	9	N	32					86
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	39	1	7986	3	N	25	1	8			110
							28	9									
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8260	3	34	9	N	31	1	8			140
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7744	3	36	9	N	33					173
*10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7633	3	13	9	N	12					185

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	233	1	4273	3	N	1					39
							1	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4504	3	52	9	N	47					86
07	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	452	1	2952	3	N	45					131
							50	9									
08	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	837	1	2403	3	N	11					142
							12	9									
09	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	790	1	2214	3	N	1					143
							1	9									
10	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	824	1	2277	3	N	-0-					143

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	29	1	7060	3	N	18	1	8			119
							20	9									
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6049	3	17	9	N	15					134
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	10	1	8694	3	N	4	1	8			137
							4	9									
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8261	3	20	9	N	18					155
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7821	3	28	9	N	25					180
*10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	3	4	9	N	4					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	509	1	1588	3	N	45	177	1	1	8	60
							50	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	578	1	4297	3	N	49					109
							54	9									
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	620	1	3014	3	N	40	2	8			147
							44	9									
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	598	1	3951	3	N	52	177	1	2	8	20
							57	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	486	1	2722	3	N	27					47
							30	9									
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	601	1	3146	3	N	11					58
							12	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

05	9951	X	9005	-0-	-946	-0-	6	1	8971	3	N	25					154
							28	9									
06	9630	X	6923	-0-	-2707	-0-	7	1	6898	3	N	16					170
							18	9									
07	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9347	3	15	9	N	14	1	8			183
08	9331	X	8832	-0-	-499	-0-	13	1	8753	3	N	60	177	1			66
							66	9									
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	2	1	8536	3	N	31					97
							34	9									
10	9362	X	9201	-0-	-161	-0-	9172	3	29	9	N	26					123

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

05	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4366	3	20	9	N	18					67
06	4590	X	4252	-0-	-338	-0-	4232	3	20	9	N	18					85
07	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	4398	3	15	9	N	14					99
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4679	3	14	9	N	13					112
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	N	12	112	1			12
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4239	3	14	9	N	13					25

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

05	5735	X	5074	-0-	-661	-0-	5063	3	11	9	N	10					109
06	5550	X	4870	-0-	-680	-0-	4861	3	9	9	N	8					117
07	5332	X	3294	-0-	-2038	-0-	3288	3	6	9	N	5					122
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4360	3			N	-0-					122
09	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4413	3	2	9	N	2	59	1			65
10	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	4561	3	12	9	N	11					76

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	598	1	3341	3	N	26	6	8			191
							29	9									
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	261	1	4657	3	N	21	183	1			29
							23	9									
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	241	1	5723	3	N	20	2	8			47
							22	9									
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	239	1	6270	3	N	23	2	8			68
							25	9									
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	97	1	7514	3	N	20					88
							22	9									
*10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8740	3	24	9	N	22					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	330	1	3671	3	N	63	183	1			65
							69	9									
06	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	318	1	3348	3	N	69					134
							76	9									
07	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	465	1	3011	3	N	113	181	1			66
							124	9									
08	4061	X	2398	-0-	-1663	-0-	678	1	1687	3	N	30					96
							33	9									
09	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	564	1	2057	3	N	44	102	1			38
							48	9									
10	4061	X	2861	-0-	-1200	-0-	569	1	2238	3	N	49					87
							54	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	566	1	3331	3	N	94	182	1			70
							103	9									
06	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	535	1	2104	3	N	84					154
							92	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	417	1	3511	3	N	84	177	1			61
							92	9									
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	N	45	1	8			105
							50	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	306	1	3603	3	N	56	65	1			96
							62	9									
10	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	301	1	3251	3	N	52					148
							57	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	3	N	14					109
							15	9									
06	870	X	573	-0-	-297	-0-	93	1	426	3	N	49					158
							54	9									
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	441	1	1104	3	N	63	177	1	1	8	43
							69	9									
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	655	1	3439	3	N	112	3	8			152
							123	9									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	763	1	3268	3	N	57	178	1			31
							63	9									
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	810	1	3065	3	N	43					74
							47	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3432	-0-	332	332	602	1	2808	3	N	20	6	8			60
							22	9									
06	3000	N	3829	-0-	829	1161	312	1	3504	3	N	12					72
							13	9									
07	3100	N	4035	-0-	935	2096	377	1	3645	3	N	12	3	8			81
							13	9									
08	6283	X	4187	-0-	-2096	-0-	381	1	3792	3	N	13	3	8			91
							14	9									
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	482	1	2194	3	N	9					100
							10	9									
*10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	3	N	12					112
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	7049	-0-	-3646	-0-	7043	3	6	9	N	5					104
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7824	3	31	9	N	28					132
07	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9246	3	41	9	N	37					169
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9183	3	46	9	N	42	176	1	1	8	34
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8318	3	33	9	N	30					64
10	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8752	3	46	9	N	42					106

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	5256	-0-	-2959	-0-	731	1	4521	3	N	4					85
							4	9									
06	7950	X	5127	-0-	-2823	-0-	712	1	4407	3	N	7					92
							8	9									
07	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	335	1	5057	3	N	7					99
							8	9									
08	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	181	1	5868	3	N	10	1	8			108
							11	9									
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	33	1	6954	3	N	9					117
							10	9									
*10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7413	3	15	9	N	14					131

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4507	-0-	-670	-0-	4506	3	1	9	N	1					34
06	5010	X	4126	-0-	-884	-0-	4126	3			N	-0-					34
07	5022	X	4333	-0-	-689	-0-	4333	3			N	-0-					34
08	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4455	3			N	-0-					34
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					34
*10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					34

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	88	1	3423	3	N	7					34
							8	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	90	1	3732	3	N	6					40
							7	9									
07	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	89	1	3380	3	N	6					46
							7	9									
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	91	1	3279	3	N	6					52
							7	9									
09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	90	1	3173	3	N	5	38	1			19
							6	9									
10	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	93	1	3175	3	N	9					28
							10	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	100	1	5128	3	N	134					145
							147	9									
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	109	1	4447	3	N	128	168	1			105
							141	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	37	1	4763	3	N	133	171	1	1	8	66
							146	9									
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	35	1	4907	3	N	141	177	1			30
							155	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	31	1	5365	3	N	112					142
							123	9									
*10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	28	1	5656	3	N	132	167	1			107
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3850	-0-	-893	-0-	117	1	3634	3	N	90	162	1			76
							99	9									
06	4710	X	3717	-0-	-993	-0-	92	1	3512	3	N	103					179
							113	9									
07	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	166	1	3450	3	N	94	163	1	2	8	108
							103	9									
08	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	156	1	3648	3	N	104	1	8			211
							114	9									
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	153	1	3838	3	N	99	180	1			130
							109	9									
*10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	182	1	3909	3	N	141	177	1			94
							155	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	6889	3	43	9	N	39	175	1			41
06	7650	X	7600	-0-	-50	-0-	7513	3	87	9	N	79					120
07	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6855	3	78	9	N	71	51	1			140
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6714	3	75	9	N	68	181	1			27
09	7590	X	5850	-0-	-1740	-0-	5802	3	48	9	N	44					71
10	7843	X	6391	-0-	-1452	-0-	6330	3	61	9	N	55					126

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	620	1	550	3	N	51	174	1			59
							56	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	600	1	179	3	N	28					87
							31	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	570	1	6	9	N	5					92
08	1240	N	748	-0-	-492	-0-	619	1	123	3	N	5					97
							6	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	600	1	57	3	N	10					107
							11	9									
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	1	6	9	N	5					112

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

05	13919	X	9517	-0-	-4402	-0-	9513	3	4	9	N	4					76
06	13470	X	10526	-0-	-2944	-0-	10522	3	4	9	N	4					80
07	13764	X	13035	-0-	-729	-0-	13031	3	4	9	N	4					84
08	13485	X	13262	-0-	-223	-0-	13252	3	10	9	N	9	1	8			92
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12903	3	8	9	N	7					99
*10	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	3			N	-0-					99

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5299	3	17	9	N	15					128
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5131	3	17	9	N	15					143
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5198	3	10	9	N	9					152
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5261	3	18	9	N	16	1	8			167
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5272	3	13	9	N	12					179
*10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5299	3	19	9	N	17	178	1			18

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

05	11253	X	10101	-0-	-1152	-0-	10078	3	23	9	N	21					155
06	10650	X	9798	-0-	-852	-0-	9778	3	20	9	N	18					173
07	10974	X	10014	-0-	-960	-0-	10003	3	11	9	N	10	164	1	1	8	18
08	10974	X	9890	-0-	-1084	-0-	9879	3	11	9	N	10					28
09	10350	X	10055	-0-	-295	-0-	10042	3	13	9	N	12					40
*10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10218	3	22	9	N	20					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					48
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	157	1	711	3	N	11					59
							12	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	216	1	1230	3	N	12					71
							13	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	212	1	1015	3	N	10					81
							11	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	136	1	962	3	N	4					85
							4	9									
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	3	3	9	N	3					88

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

05	4526	X	3757	-0-	-769	-0-	3667	3	90	9	N	82					154
06	4380	X	3326	-0-	-1054	-0-	3210	3	116	9	N	105	173	1			86
07	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3488	3	112	9	N	102	164	1			24
08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3439	3	117	9	N	106					130
09	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3342	3	116	9	N	105	140	1			95
10	3751	X	2463	-0-	-1288	-0-	2430	3	33	9	N	30					125

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

05	3441	X	1709	-0-	-1732	-0-	159	1	1547	3	N	3					42
							3	9									
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	248	1	4687	3	N	8					50
							9	9									
07	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	284	1	3363	3	N	11	5	8			56
							12	9									
08	4557	X	3769	-0-	-788	-0-	321	1	3437	3	N	10	6	8			60
							11	9									
09	4950	X	3639	-0-	-1311	-0-	334	1	3294	3	N	10					70
							11	9									
10	5115	X	3900	-0-	-1215	-0-	376	1	3511	3	N	12					82
							13	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

05	3100	N	2563	-0-	-537	12	177	1	2354	3	N	29					130
							32	9									
06	3000	N	2990	-0-	-10	2	162	1	2744	3	N	76					206
							84	9									
07	3136	X	3134	-0-	-2	-0-	181	1	2883	3	N	64	177	1	3	8	90
							70	9									
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	219	1	2643	3	N	49	3	8			136
							54	9									
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2594	3	N	43					179
							47	9									
10	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	149	1	1872	3	N	76	175	1			80
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	899 166	1 9	1795	3	N	151	181	1			32
06	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	870 118	1 9	1334	3	N	107					139
07	2976	X	1881	-0-	-1095	-0-	870 111	1 9	900	3	N	101	172	1			68
08	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	899 147	1 9	684	3	N	134	1	8			201
09	2880	X	1627	-0-	-1253	-0-	868 114	1 9	645	3	N	104	173	1			132
10	2852	X	1499	-0-	-1353	-0-	870 95	1 9	534	3	N	86					218

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

05	9362	X	7909	-0-	-1453	-0-	7866	3	43	9	N	39					104
06	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	7810	3	39	9	N	35					139
07	8711	X	7823	-0-	-888	-0-	7777	3	46	9	N	42	166	1			15
08	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7662	3	55	9	N	50					65
09	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	7601	3	54	9	N	49					114
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8011	3	64	9	N	58	155	1			17

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

05	4867	X	3771	-0-	-1096	-0-	181 132	1 9	3458	3	N	120					143
06	4710	X	3587	-0-	-1123	-0-	160 110	1 9	3317	3	N	100	178	1			65
07	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	123 142	1 9	3592	3	N	129	1	8			193
08	4681	X	3816	-0-	-865	-0-	173 143	1 9	3500	3	N	130	173	1	2	8	148
09	4440	X	3391	-0-	-1049	-0-	187 105	1 9	3099	3	N	95	172	1			71
10	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	98 111	1 9	3063	3	N	101					172

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	178 85	1 9	5276	3	N	77					118
06	5490	X	4018	-0-	-1472	-0-	191 54	1 9	3773	3	N	49	133	1			34
07	5673	X	4994	-0-	-679	-0-	249 68	1 9	4677	3	N	62					96
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	199 88	1 9	5041	3	N	80	1	8			175
09	5370	X	1988	-0-	-3382	-0-	173 19	1 9	1796	3	N	17	166	1			26
10	5549	X	3494	-0-	-2055	-0-	110 43	1 9	3341	3	N	39					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6287	3	28	9	N	25					38
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6186	3	18	9	N	16					54
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6077	3	19	9	N	17	1	8			70
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6020	3	33	9	N	30	87	1			13
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5840	3	13	9	N	12					25
*10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6495	3	23	9	N	21					46

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7745	-0-	-1369	-0-	7732	3	13	9	N	12					88
06	8820	X	7207	-0-	-1613	-0-	144	1	7059	3	N	4					92
							4	9									
07	8804	X	8132	-0-	-672	-0-	8088	3	44	9	N	40					132
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8682	3	72	9	N	65	174	1	1	8	22
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9152	3	23	9	N	21					43
*10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9108	3	35	9	N	32					75

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	238	1	4032	3	N	59	1	8			160
							65	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	261	1	3782	3	N	50	179	1			31
							55	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	255	1	4044	3	N	47	1	8			77
							52	9									
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	267	1	4237	3	N	30	1	8			106
							33	9									
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	262	1	4465	3	N	25					131
							28	9									
*10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	283	1	4693	3	N	38					169
							42	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5641	-0-	-125	-0-	5608	3	33	9	N	30					168
06	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5338	3	35	9	N	32	178	1			22
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5519	3	43	9	N	39					61
08	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5543	3	21	9	N	19					80
09	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	5179	3	24	9	N	22					102
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5307	3	37	9	N	34					136

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3854	-0-	-920	-0-	3854	3			N	-0-					70
06	4350	X	1379	-0-	-2971	-0-	1379	3			N	-0-					70
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					70
08	3844	X	1737	-0-	-2107	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			70
09	3720	X	786	-0-	-2934	-0-	786	3			N	-0-					70
10	4154	X	551	-0-	-3603	-0-	551	3			N	-0-					70

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	5224	3	64	9	N	58	162	1			52
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	5064	3	83	9	N	75					127
07	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5133	3	74	9	N	67					194
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5291	3	76	9	N	69	172	1	1	8	90
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5415	3	81	9	N	74					164
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5460	3	62	9	N	56	176	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	252	1	9602	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	297	1	9440	3	N	-0-					24
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	281	1	8561	3	N	1	1	8			24
							1	9									
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	313	1	8953	3	N	11	1	8			34
							12	9									
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	333	1	8425	3	N	12					46
							13	9									
*10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	358	1	8453	3	N	5					51
							6	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1	3	8	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

05	992	N	495	-0-	-497	-0-	487	1	8	9	N	7					23
06	1470	N	187	-0-	-1283	-0-	120	1	67	3	N	-0-					23
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23
08	496	N	23	-0-	-473	-0-	8	1	15	3	N	-0-					23
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1654	3	46	9	N	42					60
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1406	3	66	9	N	60					120
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	620	1	854	3	N	67	179	1			8
							74	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	615	1	1364	3	N	82					90
							90	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	581	1	1469	3	N	59					149
							65	9									
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	3	N	39	177	1			11
							43	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6818	3	86	9	N	78	175	1			62
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6659	3	45	9	N	41					103
07	6603	X	6598	-0-	-5	-0-	6573	3	25	9	N	23					126
08	6913	X	6850	-0-	-63	-0-	6821	3	29	9	N	26					152
09	6690	X	6636	-0-	-54	-0-	6595	3	41	9	N	37					189
*10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6875	3	78	9	N	71	178	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	6640	3	26	9	N	24					53
06	6810	X	6356	-0-	-454	-0-	6337	3	19	9	N	17					70
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	6663	3	13	9	N	12					82
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6575	3	14	9	N	13					95
09	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6747	3	25	9	N	23					118
*10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7452	3	17	9	N	15					133

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3967	3	17	9	N	15					92
06	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4213	3	59	9	N	54					146
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4964	3	57	9	N	52	177	1	1	8	20
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					47
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5021	3	17	9	N	15					62
10	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	4861	3	29	9	N	26					88

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	427	1	616	3	N	52					83
							57	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	397	1	762	3	N	85					168
							94	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	388	1	947	3	N	156	171	1	1	8	152
							172	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	393	1	886	3	N	120	167	1			105
							132	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	820	3	N	101	174	1			32
							111	9									
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	358	1	761	3	N	109					141
							120	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11716	3	24	9	N	22					136
06	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11515	3	4	9	N	4					140
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11866	3	3	9	N	3					143
08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11971	3	4	9	N	4					147
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11642	3	13	9	N	12					159
*10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12447	3	18	9	N	16	163	1			12

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7436	-0-	-779	-0-	7425	3	11	9	N	10					196
06	7950	X	7791	-0-	-159	-0-	7787	3	4	9	N	4	185	1			15
07	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7793	3	6	9	N	5					20
08	7626	X	6519	-0-	-1107	-0-	6517	3	2	9	N	2					22
09	7800	X	5563	-0-	-2237	-0-	5562	3	1	9	N	1					23
10	8060	X	2818	-0-	-5242	-0-	2816	3	2	9	N	2					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	88	3	20	9	N	18					97
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					116
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	30					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	182	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	524	-0-	-1956	-0-	492	1	32	9	N	29					78
06	2250	X	2035	-0-	-215	-0-	561	1	1431	3	N	39					117
							43	9									
07	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	605	1	437	3	N	75	179	1	9	8	4
							83	9									
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	606	1	2423	3	N	61	11	8			54
							67	9									
09	2280	X	1906	-0-	-374	-0-	579	1	1288	3	N	35					89
							39	9									
10	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	571	1	45	9	N	41					130

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1161	-0-	-1877	-0-	1158	3	3	9	N	3	94	1			34
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2916	3	48	9	N	44					78
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3117	3	40	9	N	36					114
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3182	3	43	9	N	39					153
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	3	25	9	N	23					176
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3633	3	24	9	N	22	170	1			28

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4900	3	74	9	N	67					108
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6119	3	105	9	N	95	181	1			22
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6254	3	129	9	N	117					139
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6018	3	94	9	N	85	176	1	1	8	47
09	5880	X	5794	-0-	-86	-0-	5713	3	81	9	N	74					121
10	6076	X	2887	-0-	-3189	-0-	2815	3	72	9	N	65					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3829	3	45	9	N	41	84	1			32
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4868	3	61	9	N	55					87
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4308	3	69	9	N	63	1	8			149
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4493	3	44	9	N	40	176	1	1	8	12
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4237	3	57	9	N	52					64
10	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	4190	3	50	9	N	45					109

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4643	3	13	9	N	12					111
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4559	3	14	9	N	13					124
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	3	6	9	N	5					129
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	N	1					130
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4918	3	15	9	N	14					144
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5108	3	14	9	N	13					157

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	313	1	2917	3	N	52	3	8			141
							57	9									
06	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	302	1	2444	3	N	47	167	1			21
							52	9									
07	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	306	1	2810	3	N	54	3	8			72
							59	9									
08	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	329	1	1253	3	N	58	2	8			128
							64	9									
09	3180	X	1538	-0-	-1642	-0-	358	1	1125	3	N	50					178
							55	9									
10	3286	X	1341	-0-	-1945	-0-	364	1	918	3	N	54	169	1			63
							59	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	243	1	2480	3	N	88					159
							97	9									
06	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	164	1	2604	3	N	119	164	1			114
							131	9									
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	168	1	2635	3	N	102	170	1			46
							112	9									
08	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	156	1	2629	3	N	110					156
							121	9									
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	161	1	2589	3	N	100	173	1			83
							110	9									
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	155	1	2598	3	N	118	172	1			29
							130	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5016	-0-	-285	-0-	5016	3			N	-0-					101
06	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	3			N	-0-					101
07	5518	X	4970	-0-	-548	-0-	4967	3	3	9	N	3					104
08	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5045	3			N	-0-					104
09	5340	X	4819	-0-	-521	-0-	4819	3			N	-0-					104
10	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					188
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	533	1	1869	3	N	48	180	1			56
							53	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	619	1	1419	3	N	64	2	8			118
							70	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	609	1	1085	3	N	81	2	8			197
							89	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	587	1	864	3	N	55	174	1			78
							61	9									
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	610	1	126	3	N	30					108
							33	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

05	558	N	401	-0-	-157	-0-	398	1	3	9	N	3					21
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	1			N	-0-					21
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	401	1	21	9	N	19	19	8			21
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	1	23	9	N	21	21	8			21
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	287	1	2	9	N	2					23
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	1			N	-0-					23

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3513	-0-	-2749	-0-	3511	3	2	9	N	2					54
06	5730	X	4215	-0-	-1515	-0-	4215	3			N	-0-					54
07	5673	X	4946	-0-	-727	-0-	4945	3	1	9	N	1					55
08	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5097	3	8	9	N	7					62
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	N	3	46	1			19
10	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4656	3	2	9	N	2					21

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8141	3	12	9	N	11					110
06	7500	X	7342	-0-	-158	-0-	7330	3	12	9	N	11					121
07	8463	X	7093	-0-	-1370	-0-	7081	3	12	9	N	11					132
08	8463	X	6973	-0-	-1490	-0-	6955	3	18	9	N	16					148
09	8190	X	6919	-0-	-1271	-0-	6915	3	4	9	N	4	130	1			22
10	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	7561	3	14	9	N	13					35

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9860	3	1	9	N	1					69
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9727	3	1	9	N	1					70
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9528	3	2	9	N	2					72
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					72
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1					73
*10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	3	1	9	N	1					74

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5243	-0-	-399	-0-	5224	3	19	9	N	17					52
06	5460	X	5110	-0-	-350	-0-	5089	3	21	9	N	19					71
07	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5137	3	13	9	N	12					83
08	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5049	3	24	9	N	22					105
09	5190	X	4884	-0-	-306	-0-	4875	3	9	9	N	8					113
10	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	4950	3	20	9	N	18					131

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	260	1	3192	3	N	15					111
							17	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	231	1	3811	3	N	13					124
							14	9									
07	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	184	1	2777	3	N	1					125
							1	9									
08	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	322	1	2292	3	N	3	2	8			126
							3	9									
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	303	1	2612	3	N	7					133
							8	9									
10	4185	X	695	-0-	-3490	-0-	267	1	425	3	N	3					136
							3	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7354	3	91	9	N	83					180
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7244	3	51	9	N	46	175	1			51
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7544	3	45	9	N	41					92
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7413	3	56	9	N	51					143
09	7290	X	7050	-0-	-240	-0-	7002	3	48	9	N	44					187
10	7595	X	7132	-0-	-463	-0-	7089	3	43	9	N	39	173	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5315	3	32	9	N	29					135
06	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5204	3	30	9	N	27					162
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5418	3	29	9	N	26					188
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5430	3	23	9	N	21	1	8			208
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5260	3	24	9	N	22					230
*10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5509	3	24	9	N	22	177	1			75

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	356	1	5014	3	N	22					137
							24	9									
06	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	344	1	4455	3	N	18					155
							20	9									
07	4836	X	1317	-0-	-3519	-0-	396	1	908	3	N	12	1	8			166
							13	9									
08	5394	X	587	-0-	-4807	-0-	440	1	143	3	N	4	1	8			169
							4	9									
09	5220	X	2146	-0-	-3074	-0-	434	1	1706	3	N	5					174
							6	9									
10	5394	X	2222	-0-	-3172	-0-	354	1	1862	3	N	5	169	1			10
							6	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7366	-0-	-818	-0-	27	1	7284	3	N	50	173	1			45
							55	9									
06	7410	X	6685	-0-	-725	-0-	24	1	6617	3	N	40					85
							44	9									
07	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	12	1	7411	3	N	44	1	8			128
							48	9									
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8047	3	44	9	N	40	2	8			166
09	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	16	1	6895	3	N	39	166	1			39
							43	9									
10	7471	X	5843	-0-	-1628	-0-	37	1	5788	3	N	16					55
							18	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	66	1	5468	3	N	23					167
							25	9									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	55	1	5870	3	N	14					181
							15	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6204	3	N	20	170	1	1	8	30
							22	9									
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	91	1	5493	3	N	29	2	8			57
							32	9									
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	73	1	5783	3	N	23					80
							25	9									
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	51	1	3897	3	N	14					94
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	647	1	425	3	N	16					87
							18	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	713	1	944	3	N	3	82	1			8
							3	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	796	1	1372	3	N	7	1	8			14
							8	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	744	1	1021	3	N	18	1	8			31
							20	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	714	1	558	3	N	15					46
							17	9									
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	596	1	17	9	N	15					61

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	8113	3	135	9	N	123	181	1			127
06	7980	X	7835	-0-	-145	-0-	7704	3	131	9	N	119	171	1			75
07	8277	X	8084	-0-	-193	-0-	7955	3	129	9	N	117	2	8			190
08	8277	X	7963	-0-	-314	-0-	7857	3	106	9	N	96	176	1			110
09	8010	X	7601	-0-	-409	-0-	7482	3	119	9	N	108	174	1			44
10	8246	X	7502	-0-	-744	-0-	7430	3	72	9	N	65					109

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7992	-0-	-440	-0-	7895	3	97	9	N	88					185
06	7950	X	6223	-0-	-1727	-0-	6164	3	59	9	N	54	180	1			59
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8116	3	59	9	N	54	1	8			112
08	8029	X	7946	-0-	-83	-0-	7879	3	67	9	N	61	159	1			14
09	7740	X	7439	-0-	-301	-0-	7374	3	65	9	N	59					73
10	8184	X	5736	-0-	-2448	-0-	5710	3	26	9	N	24					97

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7677	3	53	9	N	48	1	8			118
06	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7867	3	58	9	N	53					171
07	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	7663	3	52	9	N	47	176	1	2	8	40
08	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	7704	3	59	9	N	54					94
09	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	7386	3	62	9	N	56					150
10	8184	X	7376	-0-	-808	-0-	7337	3	39	9	N	35					185

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5180	-0-	-431	-0-	5163	3	17	9	N	15					102
06	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5335	3	12	9	N	11					113
07	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	5335	3	7	9	N	6					119
08	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5261	3	12	9	N	11					130
09	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	5070	3	10	9	N	9					139
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5219	3	8	9	N	7					146

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6581	3	64	9	N	58	1	8			122
06	6540	X	6396	-0-	-144	-0-	6360	3	36	9	N	33					155
07	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6539	3	46	9	N	42	176	1	1	8	20
08	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	6405	3	35	9	N	32					52
09	6420	X	6146	-0-	-274	-0-	6106	3	40	9	N	36					88
10	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	6284	3	54	9	N	49					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7305	-0-	-538	-0-	7293	3	12	9	N	11					102
06	7590	X	6829	-0-	-761	-0-	6828	3	1	9	N	1					103
07	7843	X	7006	-0-	-837	-0-	7004	3	2	9	N	2					105
08	7657	X	7021	-0-	-636	-0-	7010	3	11	9	N	10					115
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6774	3	10	9	N	9					124
10	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	6997	3	3	9	N	3					127

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	8887	-0-	-3606	-0-	8839	3	48	9	N	44					146
06	11850	X	8176	-0-	-3674	-0-	8124	3	52	9	N	47	175	1			18
07	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	9450	3	53	9	N	48	1	8			65
08	10354	X	9522	-0-	-832	-0-	9471	3	51	9	N	46					111
09	9870	X	9597	-0-	-273	-0-	9534	3	63	9	N	57					168
10	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	6050	3	20	9	N	18	173	1			13

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	61	-0-	-2233	-0-	61	3			N	-0-					31
06	2220	X	1320	-0-	-900	-0-	1320	3			N	-0-					31
07	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	1154	3			N	-0-					31
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					31
09	1320	N	63	-0-	-1257	-0-	63	3			N	-0-					31
10	1147	N	183	-0-	-964	-0-	183	3			N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	93	1	3831	3	N	94	1	8			165
							103	9									
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	86	1	3467	3	N	83	177	1			71
							91	9									
07	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	88	1	3343	3	N	80	1	8			150
							88	9									
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	91	1	3305	3	N	81	172	1	1	8	58
							89	9									
09	3900	X	3435	-0-	-465	-0-	90	1	3255	3	N	82					140
							90	9									
10	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	87	1	3336	3	N	71					211
							78	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	22	-0-	-660	-0-	18	1	4	9	N	4					105
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	271	1	1189	3	N	80	163	1			22
							88	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	3	N	64	1	8			85
							70	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	259	1	1648	3	N	91	167	1	1	8	8
							100	9									
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	303	1	1157	3	N	66					74
							73	9									
10	2015	N	1429	-0-	-586	-0-	270	1	1092	3	N	61					135
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	402	1	1183	3	N	168	175	1	2	8	134
							185	9									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	275	1	1915	3	N	166	171	1			129
							183	9									
07	2542	N	2052	-0-	-490	-0-	293	1	1586	3	N	157	168	1	1	8	117
							173	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	285	1	1320	3	N	215	169	1	2	8	161
							237	9									
09	2370	N	1782	-0-	-588	-0-	315	1	1293	3	N	158	169	1			150
							174	9									
10	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	285	1	1206	3	N	165	171	1			144
							182	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	733	1	2960	3	N	61					95
							67	9									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	840	1	4569	3	N	115	166	1			44
							127	9									
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	733	1	5384	3	N	129	5	8			168
							142	9									
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	620	1	7539	3	N	154	172	1	7	8	143
							169	9									
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	563	1	7445	3	N	150	175	1			118
							165	9									
*10	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	487	1	7635	3	N	139	188	1			69
							153	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	398	1	510	3	N	77	164	1			26
							85	9									
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	413	1	496	3	N	62					88
							68	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	448	1	609	3	N	68	1	8			155
							75	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	444	1	587	3	N	63	170	1			48
							69	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	423	1	511	3	N	61					109
							67	9									
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	469	1	755	3	N	70					179
							77	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8621	-0-	-958	-0-	8593	3	28	9	N	25					102
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9430	3	50	9	N	45					147
07	9424	X	4906	-0-	-4518	-0-	4884	3	22	9	N	20					167
08	9424	X	4213	-0-	-5211	-0-	4205	3	8	9	N	7	2	8			172
09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9722	3	2	9	N	2					174
10	9796	X	9511	-0-	-285	-0-	9474	3	37	9	N	34	182	1			26

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5117	3	9	9	N	8					15
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5688	3	3	9	N	3					18
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	3	2	9	N	2					20
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5774	3	3	9	N	3					23
09	5700	X	3165	-0-	-2535	-0-	3163	3	2	9	N	2					25
10	5890	X	3355	-0-	-2535	-0-	3346	3	9	9	N	8					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11186	-0-	-1214	-0-	11095	3	91	9	N	83	175	1			33
06	12000	X	11489	-0-	-511	-0-	11393	3	96	9	N	87					120
07	12555	X	12331	-0-	-224	-0-	12225	3	106	9	N	96	175	1	1	8	40
08	12555	X	11919	-0-	-636	-0-	11822	3	97	9	N	88					128
09	12150	X	11980	-0-	-170	-0-	11885	3	95	9	N	86	172	1			42
*10	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12624	3	99	9	N	90					132

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

05	6169	X	4054	-0-	-2115	-0-	4029	3	25	9	N	23	173	1	1	8	18
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6986	3	48	9	N	44					62
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6660	3	91	9	N	83					145
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7374	3	79	9	N	72	182	1	1	8	34
09	5970	X	5245	-0-	-725	-0-	5206	3	39	9	N	35					69
10	6169	X	4615	-0-	-1554	-0-	4582	3	33	9	N	30					99

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

05	10416	X	9595	-0-	-821	-0-	9573	3	22	9	N	20					59
06	10050	X	9386	-0-	-664	-0-	9361	3	25	9	N	23					82
07	10385	X	10063	-0-	-322	-0-	10033	3	30	9	N	27					109
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10202	3	14	9	N	13					122
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9704	3	15	9	N	14					136
10	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	9992	3	11	9	N	10					146

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

05	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	6725	3	47	9	N	43					81
06	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	6504	3	54	9	N	49					130
07	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	6501	3	24	9	N	22					152
08	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6493	3	33	9	N	30	171	1			11
09	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	5961	3	41	9	N	37					48
10	6789	X	6309	-0-	-480	-0-	6275	3	34	9	N	31					79

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

05	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	91	1	3666	3	N	32	178	1			51
							35	9									
06	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	90	1	3572	3	N	46					97
							51	9									
07	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	68	1	2514	3	N	-0-					97
08	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	92	1	3394	3	N	-0-					97
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	47	1	5341	3	N	2					99
							2	9									
*10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4066	3	9	9	N	8					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6010	3	34	9	N	31					69
06	6810	X	6154	-0-	-656	-0-	6151	3	3	9	N	3					72
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7177	3	1	9	N	1					73
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					73
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					73
*10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					73

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3690	3	70	9	N	64					108
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3497	3	66	9	N	60					168
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3701	3	53	9	N	48	174	1			42
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	3	53	9	N	48	1	8			89
09	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3431	3	78	9	N	71					160
10	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3434	3	70	9	N	64	174	1			50

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	281	1	884	3	N	64					122
							70	9									
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	270	1	758	3	N	64					186
							70	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	304	1	768	3	N	72	172	1			86
							79	9									
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	273	1	689	3	N	62					148
							68	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	275	1	802	3	N	61	171	1			38
							67	9									
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	274	1	733	3	N	62					100
							68	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	3			N	-0-					39
06	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	3361	3			N	-0-					39
07	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3226	3			N	-0-					39
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					39
09	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3			N	-0-					39
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					39

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4498	3	30	9	N	27					80
06	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4360	3	24	9	N	22					102
07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4324	3	25	9	N	23					125
08	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4340	3	18	9	N	16	1	8			140
09	4410	X	3122	-0-	-1288	-0-	3120	3	2	9	N	2					142
10	4526	X	3253	-0-	-1273	-0-	3250	3	3	9	N	3					145

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4912	-0-	-947	-0-	4903	3	9	9	N	8					145
06	5520	X	4846	-0-	-674	-0-	4839	3	7	9	N	6					151
07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	5180	3	6	9	N	5					156
08	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5128	3	4	9	N	4	1	8			159
09	5490	X	3249	-0-	-2241	-0-	3248	3	1	9	N	1					160
10	5177	X	2133	-0-	-3044	-0-	2132	3	1	9	N	1					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	9540	3	52	9	N	47	79	1			44
06	9810	X	9306	-0-	-504	-0-	9258	3	48	9	N	44	74	1			14
07	9951	X	9460	-0-	-491	-0-	9413	3	47	9	N	43					57
08	9951	X	9462	-0-	-489	-0-	9412	3	50	9	N	45	77	1	1	8	24
09	9630	X	9292	-0-	-338	-0-	9245	3	47	9	N	43					67
10	9610	X	9409	-0-	-201	-0-	9358	3	51	9	N	46	89	1			24

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	122	1	7928	3	N	30	4	8			195
							33	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	103	1	7990	3	N	51	174	1	25	8	47
							56	9									
07	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	114	1	8367	3	N	27	3	8			71
							30	9									
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	52	1	9984	3	N	27	4	8			94
							30	9									
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	63	1	8563	3	N	22					116
							24	9									
*10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	103	1	8403	3	N	21					137
							23	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	398	-0-	-4097	-0-	395	1	3	9	N	3					54
06	4350	X	2879	-0-	-1471	-0-	384	1	2440	3	N	50					104
							55	9									
07	4495	X	3122	-0-	-1373	-0-	387	1	2657	3	N	71	1	8			174
							78	9									
08	4402	X	360	-0-	-4042	-0-	331	1	29	9	N	26	173	1	2	8	25
09	3360	X	346	-0-	-3014	-0-	343	1	3	9	N	3					28
*10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	427	1	3453	3	N	72					100
							79	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6857	-0-	-676	-0-	126	1	6648	3	N	75	170	1	3	8	67
							83	9									
06	7110	X	7022	-0-	-88	-0-	83	1	6862	3	N	70					137
							77	9									
07	7316	X	6907	-0-	-409	-0-	73	1	6755	3	N	72	181	1	3	8	25
							79	9									
08	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	94	1	6447	3	N	61	3	8			83
							67	9									
09	7020	X	5601	-0-	-1419	-0-	137	1	5390	3	N	67					150
							74	9									
10	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	141	1	6437	3	N	55	171	1			34
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	15 31	1 9	5779	3	N	28	3	8			47
06	6090	X	5291	-0-	-799	-0-	15 29	1 9	5247	3	N	26					73
07	6293	X	4931	-0-	-1362	-0-	18 24	1 9	4889	3	N	22	3	8			92
08	6293	X	5388	-0-	-905	-0-	18 30	1 9	5340	3	N	27	4	8			115
09	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	13 22	1 9	5129	3	N	20					135
10	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	149 26	1 9	5076	3	N	24					159

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	78 141	1 9	4050	3	N	128	5	8			178
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	75 87	1 9	3717	3	N	79	165	1			92
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	70 70	1 9	3669	3	N	64	4	8			152
08	4402	X	2104	-0-	-2298	-0-	72 63	1 9	1969	3	N	57	179	1	4	8	26
09	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	75 68	1 9	2979	3	N	62					88
10	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	818 87	1 9	2436	3	N	79					167

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	4					67
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					67
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4818	3	12	9	N	11	1	8			77
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4667	3	22	9	N	20	86	1	1	8	10
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4118	3	19	9	N	17					27
10	4836	X	4118	-0-	-718	-0-	4101	3	17	9	N	15					42

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4700	3	10	9	N	9					120
06	3630	X	3051	-0-	-579	-0-	5 7	1 9	3039	3	N	6					126
07	3906	X	2590	-0-	-1316	-0-	56 2	1 9	2532	3	N	2					128
08	4619	X	2591	-0-	-2028	-0-	147 10	1 9	2434	3	N	9	1	8			136
09	4470	X	2666	-0-	-1804	-0-	60 3	1 9	2603	3	N	3					139
10	4619	X	1737	-0-	-2882	-0-	126 8	1 9	1603	3	N	7					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	622	-0-	-2230	-0-	620	1	2	9	N	2					31
06	3240	X	2498	-0-	-742	-0-	595	1	1889	3	N	13					44
							14	9									
07	3348	X	1732	-0-	-1616	-0-	400	1	1323	3	N	8					52
							9	9									
08	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	445	1	2279	3	N	16	1	8			67
							18	9									
09	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	534	1	1029	3	N	10					77
							11	9									
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	455	1	3425	3	N	17					94
							19	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	190	1	2848	3	N	37					114
							41	9									
06	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	247	1	2694	3	N	50					164
							55	9									
07	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	225	1	2697	3	N	44	167	1	1	8	40
							48	9									
08	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	239	1	2860	3	N	89	1	8			128
							98	9									
09	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	235	1	2684	3	N	25					153
							28	9									
10	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	241	1	2802	3	N	25					178
							28	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2357	-0-	-619	-0-	820	1	1394	3	N	130	169	1	2	8	16
							143	9									
06	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	788	1	1456	3	N	111					127
							122	9									
07	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	814	1	1539	3	N	111	167	1	2	8	69
							122	9									
08	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	861	1	1446	3	N	136	171	1	2	8	32
							150	9									
09	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	825	1	1343	3	N	107					139
							118	9									
*10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	806	1	1829	3	N	120	184	1			75
							132	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					118
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					118
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3340	-0-	-659	-0-	3338	3	2	9	N	2					12
06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3217	3	2	9	N	2					14
07	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3568	3	2	9	N	2					16
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	N	2					18
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3657	3	2	9	N	2					20
10	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	2652	3	1	9	N	1					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	477	1	1771	3	N	133	180	1			142
							146	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	509	1	1966	3	N	105	175	1			72
							116	9									
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	371	1	2612	3	N	92					164
							101	9									
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	311	1	2786	3	N	77	170	1			71
							85	9									
09	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	355	1	1654	3	N	55					126
							61	9									
10	3069	X	1707	-0-	-1362	-0-	308	1	1338	3	N	55					181
							61	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4407	3	12	9	N	11					76
06	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	3			N	-0-					76
07	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					76
08	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4256	3	1	9	N	1					77
09	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			N	-0-					77
10	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	3989	3			N	-0-					77

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4543	-0-	-1874	-0-	306	1	4213	3	N	22	1	8			142
							24	9									
06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	372	1	4255	3	N	20					162
							22	9									
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	358	1	5874	3	N	36	173	1	1	8	24
							40	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	375	1	6137	3	N	38					62
							42	9									
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	348	1	6251	3	N	62					124
							68	9									
*10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	349	1	6171	3	N	53					177
							58	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	12	1	6652	3	N	63	2	8			188
							69	9									
06	6990	X	6632	-0-	-358	-0-	6588	3	44	9	N	40	178	1			50
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6696	3	63	9	N	57	2	8			105
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55	2	8			158
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	89	1	7531	3	N	46					204
							51	9									
*10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7610	3	57	9	N	52	181	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	460	1	2082	3	N	18	6	8			139
							20	9									
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	449	1	1552	3	N	7					146
							8	9									
07	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	464	1	1214	3	N	10	5	8			151
							11	9									
08	2046	X	1739	-0-	-307	-0-	474	1	1255	3	N	9	5	8			155
							10	9									
09	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	471	1	852	3	N	12					167
							13	9									
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	446	1	1112	3	N	10					177
							11	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4659	3	58	9	N	53	4	8			81
06	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4277	3	40	9	N	36					117
07	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4174	3	45	9	N	41	3	8			155
08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4340	3	48	9	N	44	177	1	4	8	18
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4622	3	39	9	N	35					53
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4860	3	54	9	N	49					102

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7371	-0-	-2766	-0-	79	1	7279	3	N	12					139
							13	9									
06	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	128	1	7454	3	N	10					149
							11	9									
07	8587	X	7867	-0-	-720	-0-	96	1	7765	3	N	5					154
							6	9									
08	8587	X	7264	-0-	-1323	-0-	91	1	7172	3	N	1	1	8			154
							1	9									
09	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	96	1	7167	3	N	2					156
							2	9									
10	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	113	1	7261	3	N	6					162
							7	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	1			N	-0-					63
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	1	6	9	N	5					68
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	1	3	9	N	3	2	8			69
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	1	6	9	N	5	5	8			69
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					69
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					69

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4258	-0-	-795	-0-	160	1	4084	3	N	13	2	8			127
							14	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	151	1	5120	3	N	10					137
							11	9									
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	154	1	5092	3	N	5	2	8			140
							6	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	146	1	4824	3	N	2	2	8			140
							2	9									
09	5280	X	3985	-0-	-1295	-0-	128	1	3857	3	N	-0-					140
10	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	174	1	3899	3	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	359	1	2308	3	N	97					144
							107	9									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	301	1	2498	3	N	114	172	1			86
							125	9									
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	319	1	1899	3	N	90					176
							99	9									
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	316	1	2167	3	N	96	176	1	1	8	95
							106	9									
09	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	245	1	2342	3	N	79					174
							87	9									
10	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	297	1	1844	3	N	57					231
							63	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	84	3	18	9	N	16	2	8			128
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2665	3	205	9	N	186	177	1			137
07	3100	N	3529	-0-	429	429	620	1	2683	3	N	205	171	1	5	8	166
							226	9									
08	3100	N	3625	-0-	525	954	614	1	2800	3	N	192	165	1	5	8	188
							211	9									
09	3000	N	2365	-0-	-635	319	420	1	1803	3	N	129	170	1			147
							142	9									
*10	2313	X	1994	-0-	-319	-0-	597	1	1267	3	N	118	173	1			92
							130	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9784	3	57	9	N	52					110
06	9090	X	8409	-0-	-681	-0-	8298	3	111	9	N	101					211
07	9424	X	6843	-0-	-2581	-0-	6819	3	24	9	N	22	182	1			51
08	9827	X	6739	-0-	-3088	-0-	6688	3	51	9	N	46					97
09	9510	X	4778	-0-	-4732	-0-	45	1	4668	3	N	59					156
							65	9									
10	9827	X	5300	-0-	-4527	-0-	5281	3	19	9	N	17					173

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6266	3	4	9	N	4	171	1			14
06	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4152	3	4	9	N	4					18
07	5456	X	4205	-0-	-1251	-0-	4203	3	2	9	N	2					20
08	5921	X	4002	-0-	-1919	-0-	3999	3	3	9	N	3					23
09	5730	X	2975	-0-	-2755	-0-	2967	3	8	9	N	7					30
10	5921	X	1711	-0-	-4210	-0-	1709	3	2	9	N	2					32

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	871	1	1734	3	N	4					25
							4	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	865	1	2097	3	N	16					41
							18	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	883	1	2267	3	N	37	2	8			76
							41	9									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	899	1	1863	3	N	23	5	8			94
							25	9									
09	3000	N	3598	-0-	598	598	825	1	2744	3	N	26					120
							29	9									
*10	2930	X	2332	-0-	-598	-0-	759	1	1497	3	N	69					189
							76	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6251	-0-	-662	-0-	6238	3	13	9	N	12					119
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6860	3	11	9	N	10					129
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6947	3	10	9	N	9	83	1			55
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7001	3	9	9	N	8					63
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6739	3	8	9	N	7					70
10	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6853	3	12	9	N	11					81

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	1807	-0-	-5168	-0-	1805	3	2	9	N	2					109
06	6330	X	4066	-0-	-2264	-0-	4056	3	10	9	N	9					118
07	6262	X	3867	-0-	-2395	-0-	3856	3	11	9	N	10	92	1			36
08	5735	X	4366	-0-	-1369	-0-	4358	3	8	9	N	7					43
09	5190	X	4001	-0-	-1189	-0-	3991	3	10	9	N	9					52
10	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3886	3	9	9	N	8					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	466	1	577	3	N	8					46
							9	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	528	1	1455	3	N	13					59
							14	9									
07	3100	N	3550	-0-	450	450	545	1	2982	3	N	21	5	8			75
							23	9									
08	3100	N	2776	-0-	-324	126	591	1	2163	3	N	20	5	8			90
							22	9									
09	567	N	441	-0-	-126	-0-	438	1	3	9	N	3					93
*10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	814	1	8	9	N	7					100

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

05	11129	X	10645	-0-	-484	-0-	10642	3	3	9	N	3	1	8			132
06	10770	X	10006	-0-	-764	-0-	10002	3	4	9	N	4					136
07	11129	X	10267	-0-	-862	-0-	10245	3	22	9	N	20	2	8			154
08	10943	X	10176	-0-	-767	-0-	10151	3	25	9	N	23	2	8			175
09	10290	X	9879	-0-	-411	-0-	9877	3	2	9	N	2					177
10	10633	X	8960	-0-	-1673	-0-	8960	3			N	-0-					177

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3038	3	59	9	N	54	1	8			155
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2754	3	31	9	N	28	163	1			20
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2697	3	56	9	N	51	1	8			70
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3085	3	43	9	N	39	1	8			108
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	3	45	9	N	41					149
10	3100	X	2182	-0-	-918	-0-	620	1	1532	3	N	27					176
							30	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

05	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	76	1	3516	3	N	17					124
							19	9									
06	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	85	1	2989	3	N	15					139
							17	9									
07	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	65	1	3312	3	N	29	1	8			167
							32	9									
08	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	56	1	3618	3	N	28	173	1	1	8	21
							31	9									
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	N	22					43
							24	9									
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	42	1	3906	3	N	12					55
							13	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	4197	3	29	9	N	26					60
06	4590	X	3660	-0-	-930	-0-	3647	3	13	9	N	12					72
07	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	3995	3	15	9	N	14	1	8			85
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	3	19	9	N	17					102
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4508	3	21	9	N	19					121
10	4216	X	3387	-0-	-829	-0-	3373	3	14	9	N	13					134

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	466	1	905	3	N	164	170	1			80
							180	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	439	1	307	3	N	126	166	1			40
							139	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	430	1	251	3	N	114	4	8			150
							125	9									
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	469	1	209	3	N	98	169	1	5	8	74
							108	9									
09	900	N	460	-0-	-440	-0-	449	1	11	9	N	10					84
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	427	1	3	9	N	3					87

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	363	1	4925	3	N	125					173
							138	9									
06	4980	X	2548	-0-	-2432	-0-	340	1	2073	3	N	123	164	1			132
							135	9									
07	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	343	1	3385	3	N	135	174	1	3	8	90
							149	9									
08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	368	1	9602	3	N	143	180	1	4	8	49
							157	9									
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	361	1	6213	3	N	149					198
							164	9									
*10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	395	1	6396	3	N	126	184	1			140
							139	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7789	-0-	-1108	-0-	7780	3	9	9	N	8	2	8			82
06	8610	X	7060	-0-	-1550	-0-	7053	3	7	9	N	6					88
07	8773	X	7347	-0-	-1426	-0-	7345	3	2	9	N	2	2	8			88
08	8401	X	7213	-0-	-1188	-0-	7210	3	3	9	N	3	3	8			88
09	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6690	3	1	9	N	1					89
10	7781	X	6986	-0-	-795	-0-	6986	3			N	-0-					89

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	253	1	5476	3	N	105					120
							116	9									
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	5	1	10846	3	N	139	178	1			81
							153	9									
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	2	1	11266	3	N	105	162	1	1	8	23
							116	9									
08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12500	3	119	9	N	108	2	8			129
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11020	3	118	9	N	107	159	1			77
*10	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11339	3	102	9	N	93					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	6777	-0-	-4755	-0-	293	1	6382	3	N	93	170	1	1	8	117
							102	9									
06	11160	X	3391	-0-	-7769	-0-	819	1	2465	3	N	97					214
							107	9									
07	11129	X	5164	-0-	-5965	-0-	837	1	4218	3	N	99	181	1	1	8	131
							109	9									
08	9517	X	3787	-0-	-5730	-0-	894	1	2775	3	N	107	157	1	1	8	80
							118	9									
09	9210	X	5207	-0-	-4003	-0-	870	1	4218	3	N	108					188
							119	9									
10	6789	X	3298	-0-	-3491	-0-	884	1	2351	3	N	57					245
							63	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	131	1	6367	3	N	68	173	1			62
							75	9									
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	127	1	6390	3	N	56					118
							62	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	317	1	6532	3	N	44					162
							48	9									
08	6572	X	5313	-0-	-1259	-0-	233	1	5021	3	N	54	174	1			42
							59	9									
09	6570	X	5030	-0-	-1540	-0-	236	1	4708	3	N	78					120
							86	9									
10	6882	X	5025	-0-	-1857	-0-	257	1	4704	3	N	58					178
							64	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	477	1	431	3	N	17					149
							19	9									
06	2400	N	635	-0-	-1765	-0-	481	1	104	3	N	45	173	1			21
							50	9									
07	2480	N	497	-0-	-1983	-0-	462	1	35	9	N	32	6	8			47
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	664	1	42	9	N	38	8	8			77
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	507	1	1467	3	N	31					108
							34	9									
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	537	1	1137	3	N	29					137
							32	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5814	-0-	-820	-0-	5802	3	12	9	N	11					157
06	6420	X	5606	-0-	-814	-0-	5593	3	13	9	N	12					169
07	6634	X	5043	-0-	-1591	-0-	5039	3	4	9	N	4					173
08	6417	X	4743	-0-	-1674	-0-	4741	3	2	9	N	2	1	8			174
09	5700	X	3291	-0-	-2409	-0-	3287	3	4	9	N	4	166	1			12
10	5828	X	3749	-0-	-2079	-0-	3749	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5242	-0-	-1547	-0-	5173	3	69	9	N	63					148
06	6570	X	4373	-0-	-2197	-0-	24	1	4295	3	N	49	166	1			31
							54	9									
07	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	143	1	3516	3	N	48	1	8			78
							53	9									
08	6324	X	3189	-0-	-3135	-0-	241	1	2876	3	N	65	1	8			142
							72	9									
09	5130	X	2949	-0-	-2181	-0-	307	1	2574	3	N	62	178	1			26
							68	9									
10	5239	X	2554	-0-	-2685	-0-	355	1	2166	3	N	30					56
							33	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9809	-0-	-607	-0-	9779	3	30	9	N	27	170	1			46
06	10080	X	9166	-0-	-914	-0-	9142	3	24	9	N	22					68
07	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9310	3	15	9	N	14					82
08	10354	X	10203	-0-	-151	-0-	10182	3	21	9	N	19					101
09	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	9204	3	22	9	N	20					121
10	9796	X	9005	-0-	-791	-0-	8984	3	21	9	N	19					140

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	394	1	3673	3	N	32					63
							35	9									
06	5190	X	3729	-0-	-1461	-0-	450	1	3245	3	N	31					94
							34	9									
07	5363	X	2977	-0-	-2386	-0-	297	1	2680	3	N	-0-					94
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	370	1	5434	3	N	29					123
							32	9									
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	353	1	5083	3	N	45					168
							50	9									
*10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	363	1	5669	3	N	24					192
							26	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7876	-0-	-1176	-0-	7848	3	28	9	N	25					91
06	8760	X	7250	-0-	-1510	-0-	7230	3	20	9	N	18					109
07	8432	X	6028	-0-	-2404	-0-	6020	3	8	9	N	7					116
08	8339	X	6028	-0-	-2311	-0-	6018	3	10	9	N	9	119	1			6
09	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	6446	3	15	9	N	14					20
10	7874	X	4571	-0-	-3303	-0-	4551	3	20	9	N	18					38

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2652	-0-	-2773	-0-	607	1	1918	3	N	115	173	1	9	8	75
							127	9									
06	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	355	1	3529	3	N	238	183	1			130
							262	9									
07	5270	X	4962	-0-	-308	-0-	353	1	4275	3	N	304	349	1	5	8	80
							334	9									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	349	1	4394	3	N	300	173	1	4	8	203
							330	9									
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	358	1	4433	3	N	288	359	1			132
							317	9									
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	427	1	3224	3	N	213	178	1			167
							234	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	4983	-0-	-2302	-0-	4965	3	18	9	N	16					71
06	6720	X	5832	-0-	-888	-0-	5818	3	14	9	N	13					84
07	6541	X	6506	-0-	-35	-0-	6495	3	11	9	N	10	93	1			1
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					5
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6634	3	4	9	N	4					9
*10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6722	3	8	9	N	7					16

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6104	-0-	-499	-0-	6095	3	9	9	N	8					87
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6934	3	8	9	N	7					94
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6592	3	4	9	N	4	98	1			-0-
08	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5841	-0-	-1089	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5972	-0-	-1189	-0-	5968	3	4	9	N	4					4

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8			88
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2	2	8			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					88

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	392	1	1641	3	N	11	1	8			118
							12	9									
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	408	1	1695	3	N	13					131
							14	9									
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	437	1	2170	3	N	15	127	1	1	8	18
							17	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	281	1	1499	3	N	5	1	8			22
							6	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	426	1	2545	3	N	13					35
							14	9									
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	411	1	2522	3	N	20					55
							22	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6250	-0-	-570	-0-	6216	3	34	9	N	31					161
06	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	5981	3	28	9	N	25					186
07	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6418	3	14	9	N	13	170	1			29
08	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6176	3	20	9	N	18					47
09	6300	X	5579	-0-	-721	-0-	5554	3	25	9	N	23					70
10	6417	X	5464	-0-	-953	-0-	5433	3	31	9	N	28					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2714	-0-	-1068	-0-	336	1	2337	3	N	37					38
							41	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	385	1	2527	3	N	32					70
							35	9									
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	403	1	2720	3	N	26					96
							29	9									
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	371	1	2327	3	N	14					110
							15	9									
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	407	1	1945	3	N	15					125
							17	9									
10	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	364	1	2383	3	N	31					156
							34	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	390	1	4206	3	N	46					57
							51	9									
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	407	1	4594	3	N	41					98
							45	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	428	1	4869	3	N	44					142
							48	9									
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	360	1	4882	3	N	76	178	1			40
							84	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	371	1	5208	3	N	10					50
							11	9									
*10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	354	1	5173	3	N	8					58
							9	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5938	3	48	9	N	44	177	1			12
06	5820	X	5697	-0-	-123	-0-	5656	3	41	9	N	37					49
07	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	3	24	9	N	22					71
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5802	3	7	9	N	6					77
09	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5699	3	25	9	N	23					100
10	5983	X	5913	-0-	-70	-0-	5884	3	29	9	N	26					126

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	63	1	9983	3	N	51					110
							56	9									
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10927	3	63	9	N	57					167
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11121	3	88	9	N	80	178	1	1	8	68
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10948	3	83	9	N	75	1	8			142
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10583	3	78	9	N	71	176	1			37
*10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10195	3	65	9	N	59					96

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10995	-0-	-1498	-0-	133	1	10789	3	N	66	179	1			37
							73	9									
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	157	1	10562	3	N	59					96
							65	9									
07	12338	X	11059	-0-	-1279	-0-	160	1	10837	3	N	56	81	1	3	8	68
							62	9									
08	12338	X	11039	-0-	-1299	-0-	153	1	10833	3	N	48	93	1	3	8	20
							53	9									
09	11940	X	10726	-0-	-1214	-0-	160	1	10512	3	N	49					69
							54	9									
10	11129	X	11061	-0-	-68	-0-	152	1	10854	3	N	50					119
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

05	7099	X	4136	-0-	-2963	-0-	293	1	3807	3	N	33	176	1			43
							36	9									
06	6870	X	4848	-0-	-2022	-0-	258	1	4468	3	N	111					154
							122	9									
07	5859	X	4279	-0-	-1580	-0-	259	1	3952	3	N	62	175	1	4	8	37
							68	9									
08	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	400	1	4407	3	N	61	6	8			92
							67	9									
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	296	1	5468	3	N	99					191
							109	9									
*10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	300	1	5857	3	N	91	178	1			104
							100	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

05	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	46	1	4275	3	N	9					48
							10	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	50	1	4451	3	N	13					61
							14	9									
07	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	61	1	4307	3	N	9	1	8			69
							10	9									
08	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	68	1	4213	3	N	8	1	8			76
							9	9									
09	4320	X	305	-0-	-4015	-0-	294	1	11	9	N	10					86
*10	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	60	1	6005	3	N	11					97
							12	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

05	9393	X	8878	-0-	-515	-0-	8843	3	35	9	N	32	167	1			37
06	8850	X	8512	-0-	-338	-0-	8488	3	24	9	N	22					59
07	9114	X	8884	-0-	-230	-0-	8850	3	34	9	N	31					90
08	9083	X	8424	-0-	-659	-0-	8393	3	31	9	N	28					118
09	8760	X	8251	-0-	-509	-0-	8230	3	21	9	N	19	123	1			14
10	8897	X	8540	-0-	-357	-0-	8514	3	26	9	N	24					38

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

05	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	358	1	199	3	N	7					71
							8	9									
06	1860	N	479	-0-	-1381	-0-	367	1	106	3	N	5					76
							6	9									
07	1271	N	270	-0-	-1001	-0-	270	1			N	-0-					76
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	1			N	-0-					76
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	235	1	20	3	N	-0-					76
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	273	1	299	3	N	5					81
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5631	-0-	-693	-0-	5628	3	3	9	N	3					123
06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	5579	3	1	9	N	1					124
07	6324	X	5682	-0-	-642	-0-	5680	3	2	9	N	2					126
08	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5631	3			N	-0-					126
09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	3			N	-0-	124	1			2
10	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5220	3	3	9	N	3					5

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3796	-0-	-2373	-0-	493	1	3226	3	N	70	164	1	4	8	67
							77	9									
06	5640	X	2066	-0-	-3574	-0-	452	1	1577	3	N	34					101
							37	9									
07	5828	X	2985	-0-	-2843	-0-	534	1	2395	3	N	51	3	8			149
							56	9									
08	5828	X	1319	-0-	-4509	-0-	519	1	739	3	N	55	64	1	4	8	136
							61	9									
09	5010	X	2951	-0-	-2059	-0-	460	1	2445	3	N	42					178
							46	9									
10	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	479	1	2644	3	N	70					248
							77	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6078	-0-	-2416	-0-	6028	3	50	9	N	45	182	1			39
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7492	3	61	9	N	55					94
07	8742	X	6180	-0-	-2562	-0-	6143	3	37	9	N	34					128
08	8742	X	5756	-0-	-2986	-0-	5748	3	8	9	N	7	68	1			67
09	8460	X	7791	-0-	-669	-0-	7772	3	19	9	N	17	48	1			36
*10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8660	3	24	9	N	22					58

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9571	3	8	9	N	7					135
06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			N	-0-					135
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					135
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9220	3	7	9	N	6					141
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9114	3	18	9	N	16					157
*10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10125	3	3	9	N	3					160

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4726	-0-	-2745	-0-	123	1	4603	3	N	-0-					95
06	7110	X	4676	-0-	-2434	-0-	112	1	4564	3	N	-0-	90	1			5
07	7068	X	5601	-0-	-1467	-0-	86	1	5512	3	N	3					8
							3	9									
08	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	155	1	4536	3	N	12					20
							13	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154	1	6852	3	N	15					35
							17	9									
*10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	223	1	5578	3	N	15					50
							17	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6107	3	80	9	N	73	176	1	1	8	86
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4849	3	44	9	N	40					126
07	6293	X	4637	-0-	-1656	-0-	4603	3	34	9	N	31					157
08	6293	X	4813	-0-	-1480	-0-	4749	3	64	9	N	58	174	1			41
09	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	5023	3	98	9	N	89					130
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5524	3	110	9	N	100	169	1			61

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	332	1	6892	3	N	60	1	8			125
							66	9									
06	6840	X	6508	-0-	-332	-0-	275	1	6161	3	N	65					190
							72	9									
07	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	268	1	6230	3	N	62	171	1			81
							68	9									
08	7285	X	6354	-0-	-931	-0-	277	1	6027	3	N	45					126
							50	9									
09	7050	X	6007	-0-	-1043	-0-	280	1	5681	3	N	42	143	1			25
							46	9									
10	7285	X	6179	-0-	-1106	-0-	292	1	5825	3	N	56					81
							62	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	766	1	5260	3	N	100	170	1			108
							110	9									
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	526	1	5820	3	N	139	166	1			81
							153	9									
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	456	1	5940	3	N	114	175	1	1	8	19
							125	9									
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	159	1	6261	3	N	128	2	8			145
							141	9									
09	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	37	1	5994	3	N	112	179	1			78
							123	9									
10	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6061	3	114	9	N	104					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4156	-0-	-1486	-0-	150	1	3988	3	N	16					55
							18	9									
06	5460	X	4508	-0-	-952	-0-	181	1	4295	3	N	29					84
							32	9									
07	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	196	1	4402	3	N	50					134
							55	9									
08	5115	X	3079	-0-	-2036	-0-	108	1	2968	3	N	3					137
							3	9									
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	3	N	1					138
							1	9									
*10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	135	1	5028	3	N	2					140
							2	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	307	-0-	-3506	-0-	292	1	15	9	N	14	174	1	1	8	15
06	2970	X	556	-0-	-2414	-0-	515	1	41	9	N	37					52
07	2542	X	1583	-0-	-959	-0-	546	1	941	3	N	87	8	8			131
							96	9									
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	533	1	1278	3	N	84	178	1	6	8	31
							92	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	491	1	1501	3	N	73					104
							80	9									
*10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	470	1	2051	3	N	77					181
							85	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	617	1	2123	3	N	13	168	1			17
							14	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	600	1	2152	3	N	18					35
							20	9									
07	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	619	1	2061	3	N	22					57
							24	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	620	1	2118	3	N	32	1	8			88
							35	9									
09	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	600	1	2027	3	N	19					107
							21	9									
10	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	620	1	1907	3	N	23					130
							25	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6648	-0-	-451	-0-	6634	3	14	9	N	13					105
06	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	6378	3	14	9	N	13					118
07	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	6265	3	4	9	N	4					122
08	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6593	3	17	9	N	15					137
09	6720	X	6246	-0-	-474	-0-	6237	3	9	9	N	8	134	1			11
10	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	6607	3	15	9	N	14					25

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6535	3	29	9	N	26	172	1	1	8	42
06	6660	X	6327	-0-	-333	-0-	6304	3	23	9	N	21					63
07	6851	X	6260	-0-	-591	-0-	6243	3	17	9	N	15	1	8			77
08	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6303	3	17	9	N	15					92
09	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6187	3	26	9	N	24					116
10	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6387	3	24	9	N	22					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	604	1	2482	3	N	69					129
							76	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	600	1	2555	3	N	60					189
							66	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	606	1	2573	3	N	48	170	1			67
							53	9									
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	606	1	2891	3	N	46	1	8			112
							51	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	600	1	2873	3	N	51					163
							56	9									
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	617	1	2642	3	N	80	175	1			68
							88	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4008	3	9	9	N	8					107
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4027	3	12	9	N	11					118
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4650	3	18	9	N	16					134
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	3	11	9	N	10					144
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	3	8	9	N	7					151
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3610	3	7	9	N	6					157

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	524	1	3901	3	N	67					122
							74	9									
06	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	932	1	2712	3	N	53	167	1			8
							58	9									
07	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	934	1	2586	3	N	52					60
							57	9									
08	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	290	1	2922	3	N	58	1	8			117
							64	9									
09	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	62	1	3277	3	N	67					184
							74	9									
10	4495	X	3593	-0-	-902	-0-	3518	3	75	9	N	68	174	1			78

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

05	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	4489	3	4	9	N	4					22
06	4920	X	4256	-0-	-664	-0-	4253	3	3	9	N	3					25
07	5084	X	1885	-0-	-3199	-0-	1883	3	2	9	N	2					27
08	4867	X	275	-0-	-4592	-0-	267	3	8	9	N	7					34
09	4710	X	1896	-0-	-2814	-0-	1894	3	2	9	N	2					36
10	4495	X	1815	-0-	-2680	-0-	1812	3	3	9	N	3					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10186	-0-	-1036	-0-	10132	3	54	9	N	49					80
06	10860	X	10015	-0-	-845	-0-	9972	3	43	9	N	39					119
07	11222	X	9696	-0-	-1526	-0-	9675	3	21	9	N	19					138
08	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10083	3	26	9	N	24					162
09	10410	X	9845	-0-	-565	-0-	9802	3	43	9	N	39					201
*10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10496	3	32	9	N	29	179	1			51

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4791	3	165	9	N	150					199
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5315	3	109	9	N	99	172	1			126
07	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5079	3	108	9	N	98	173	1			51
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5143	3	136	9	N	124					175
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5033	3	138	9	N	125	180	1			120
10	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	5179	3	109	9	N	99	173	1			46

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5246	3	95	9	N	86	184	1			32
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5286	3	108	9	N	98					130
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5247	3	52	9	N	47					177
08	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4913	3	54	9	N	49	186	1			40
09	5400	X	3464	-0-	-1936	-0-	74	1	3343	3	N	43					83
							47	9									
10	5580	X	3151	-0-	-2429	-0-	217	1	2868	3	N	60					143
							66	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5154	3	53	9	N	48					108
06	5190	X	4683	-0-	-507	-0-	4644	3	39	9	N	35					143
07	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4928	3	43	9	N	39					182
08	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4851	3	35	9	N	32	184	1	1	8	29
09	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	4752	3	39	9	N	35					64
10	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4895	3	52	9	N	47					111

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8141	-0-	-384	-0-	8050	3	91	9	N	83					167
06	8280	X	8050	-0-	-230	-0-	7952	3	98	9	N	89	175	1			81
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7641	3	76	9	N	69					150
08	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	8001	3	118	9	N	107	173	1	1	8	83
09	8160	X	7691	-0-	-469	-0-	7599	3	92	9	N	84					167
10	8308	X	8206	-0-	-102	-0-	8107	3	99	9	N	90	168	1			89

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5624	-0-	-514	-0-	5607	3	17	9	N	15					161
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	5415	3	4	9	N	4					165
07	5890	X	5581	-0-	-309	-0-	5577	3	4	9	N	4					169
08	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5823	3	7	9	N	6	1	8			174
09	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	5354	3	45	9	N	41	188	1			27
*10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6065	3	21	9	N	19					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5041	3	48	9	N	44					72
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5694	3	47	9	N	43					115
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6624	3	24	9	N	22					137
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7170	3	30	9	N	27					164
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6945	3	12	9	N	11					175
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7529	3	2	9	N	2					177

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7576	-0-	-577	-0-	7556	3	20	9	N	18					190
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	7181	3	35	9	N	32	170	1			52
07	8029	X	7189	-0-	-840	-0-	7139	3	50	9	N	45					97
08	8029	X	7240	-0-	-789	-0-	7217	3	23	9	N	21	1	8			117
09	7650	X	6887	-0-	-763	-0-	6874	3	13	9	N	12					129
10	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7286	3	26	9	N	24					153

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12667	-0-	-1314	-0-	12609	3	58	9	N	53					132
06	13530	X	12580	-0-	-950	-0-	12530	3	50	9	N	45					177
07	13919	X	12804	-0-	-1115	-0-	12757	3	47	9	N	43	175	1			45
08	13237	X	12275	-0-	-962	-0-	12232	3	43	9	N	39	1	8			83
09	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13012	3	54	9	N	49					132
*10	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14651	3	44	9	N	40					172

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	5686	-0-	-5412	-0-	5677	3	9	9	N	8	5	8			155
06	10740	X	3350	-0-	-7390	-0-	35	1	3311	3	N	4					159
							4	9									
07	10602	X	6481	-0-	-4121	-0-	170	1	6290	3	N	19	10	8			168
							21	9									
08	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	173	1	7337	3	N	18	8	8			178
							20	9									
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	171	1	7617	3	N	15					193
							17	9									
*10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	180	1	8376	3	N	13					206
							14	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10354	3	17	9	N	15	2	8			96
06	9630	X	9493	-0-	-137	-0-	9481	3	12	9	N	11					107
07	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10559	3	4	9	N	4	3	8			108
08	10385	X	10201	-0-	-184	-0-	10188	3	13	9	N	12	2	8			118
09	10050	X	10033	-0-	-17	-0-	10025	3	8	9	N	7					125
10	10571	X	10212	-0-	-359	-0-	10205	3	7	9	N	6					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4387	-0-	-821	-0-	76	1	4212	3	N	90	173	1			80
							99	9									
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	37	1	4662	3	N	91					171
							100	9									
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	3	1	5766	3	N	92					263
							101	9									
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5617	3	96	9	N	87	175	1	1	8	174
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4953	3	63	9	N	57	175	1			56
10	5859	X	5584	-0-	-275	-0-	1	1	5504	3	N	72					128
							79	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	3	36	9	N	33					80
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	3	31	9	N	28					108
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14					122
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3007	3	20	9	N	18					140
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3737	3	24	9	N	22					162
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3259	3	14	9	N	13	165	1			10

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

05	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4657	3	107	9	N	97	178	1	2	8	75
06	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4835	3	123	9	N	112					187
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5089	3	119	9	N	108	178	1	2	8	115
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155	3	107	9	N	97	172	1	1	8	39
09	4950	X	4606	-0-	-344	-0-	4529	3	77	9	N	70					109
10	5208	X	3655	-0-	-1553	-0-	3627	3	28	9	N	25					134

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

05	9734	X	8298	-0-	-1436	-0-	8283	3	15	9	N	14					35
06	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	8873	3	14	9	N	13					48
07	9610	X	9032	-0-	-578	-0-	9020	3	12	9	N	11					59
08	9610	X	8994	-0-	-616	-0-	8985	3	9	9	N	8					67
09	9180	X	7674	-0-	-1506	-0-	7668	3	6	9	N	5					72
10	9176	X	7416	-0-	-1760	-0-	7405	3	11	9	N	10					82

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

05	10602	X	7142	-0-	-3460	-0-	7121	3	21	9	N	19					66
06	9960	X	9619	-0-	-341	-0-	9594	3	25	9	N	23					89
07	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9793	3	21	9	N	19	1	8			107
08	9796	X	9635	-0-	-161	-0-	9618	3	17	9	N	15					122
09	9630	X	9049	-0-	-581	-0-	9039	3	10	9	N	9					131
*10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10216	3	26	9	N	24					155

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

05	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11096	3	128	9	N	116	176	1			58
06	11850	X	10664	-0-	-1186	-0-	10601	3	63	9	N	57					115
07	12245	X	11048	-0-	-1197	-0-	10991	3	57	9	N	52					167
08	12245	X	11230	-0-	-1015	-0-	11186	3	44	9	N	40	172	1			35
09	11010	X	10978	-0-	-32	-0-	10934	3	44	9	N	40					75
*10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11293	3	59	9	N	54					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	3	33	9	N	30					101
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	3	24	9	N	22					123
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5118	3	21	9	N	19					142
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5129	3	13	9	N	12					154
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4921	3	11	9	N	10					164
*10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5010	3	9	9	N	8					172

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4137	3	48	9	N	44					119
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4582	3	69	9	N	63					182
07	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	620	1	3582	3	N	55	176	1	1	8	60
							61	9									
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	620	1	4415	3	N	52	3	8			109
							57	9									
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	588	1	4416	3	N	60					169
							66	9									
10	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	620	1	4050	3	N	53	173	1			49
							58	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5297	-0-	-686	-0-	5277	3	20	9	N	18	1	8			42
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5382	3	32	9	N	29					71
07	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5231	3	30	9	N	27	1	8			97
08	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	5400	3	32	9	N	29	1	8			125
09	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5312	3	26	9	N	24					149
*10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5578	3	26	9	N	24					173

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1856	3	105	9	N	95	4	8			192
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1261	3	87	9	N	79	169	1			102
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1226	3	83	9	N	75	2	8			175
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2217	3	66	9	N	60	173	1	2	8	60
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2201	3	86	9	N	78					138
*10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2038	3	67	9	N	61					199

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2681	3	3	9	N	3					25
06	2730	X	1113	-0-	-1617	-0-	1113	3			N	-0-					25
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3661	3	29	9	N	26	1	8			50
08	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	2191	3	24	9	N	22					72
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4561	3	52	9	N	47					119
*10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5265	3	35	9	N	32					151

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	337	1	3902	3	N	19					157
							21	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	353	1	3604	3	N	17					174
							19	9									
07	4681	X	3920	-0-	-761	-0-	396	1	3505	3	N	17	163	1			28
							19	9									
08	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	353	1	3635	3	N	19	1	8			46
							21	9									
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	315	1	3672	3	N	18					64
							20	9									
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	286	1	4262	3	N	22					86
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5056	3	66	9	N	60	168	1			52
06	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	4793	3	65	9	N	59					111
07	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4829	3	69	9	N	63					174
08	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4843	3	70	9	N	64	170	1	1	8	67
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4477	3	61	9	N	55					122
10	5115	X	4221	-0-	-894	-0-	4162	3	59	9	N	54					176

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5420	3	34	9	N	31	1	8			166
06	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	5213	3	30	9	N	27	170	1			23
07	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5332	3	28	9	N	25	1	8			47
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5410	3	24	9	N	22					69
09	5340	X	5228	-0-	-112	-0-	5196	3	32	9	N	29					98
*10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5427	3	33	9	N	30					128

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	13	1	5002	3	N	49	174	1			37
							54	9									
06	5340	X	3732	-0-	-1608	-0-	52	1	3643	3	N	34					71
							37	9									
07	5518	X	3476	-0-	-2042	-0-	87	1	3350	3	N	35					106
							39	9									
08	5518	X	3665	-0-	-1853	-0-	93	1	3533	3	N	35					141
							39	9									
09	5340	X	3427	-0-	-1913	-0-	67	1	3331	3	N	26					167
							29	9									
10	5084	X	3512	-0-	-1572	-0-	53	1	3416	3	N	39	176	1			30
							43	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5076	-0-	-1155	-0-	751	1	4241	3	N	76					205
							84	9									
06	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	850	1	4910	3	N	92	186	1			111
							101	9									
07	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	862	1	4958	3	N	101	108	1	6	8	98
							111	9									
08	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	899	1	4929	3	N	95	8	8			185
							105	9									
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	846	1	5271	3	N	95	178	1			102
							105	9									
10	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	870	1	5062	3	N	94					196
							103	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2952	3	28	9	N	25					138
06	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2839	3	26	9	N	24					162
07	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3019	3	18	9	N	16	1	8			177
08	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2952	3	6	9	N	5	1	8			181
09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2555	3	18	9	N	16	159	1			38
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2686	3	22	9	N	20					58

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3216	3	23	9	N	21	158	1	1	8	17
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	3	30	9	N	27					44
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3252	3	32	9	N	29	1	8			72
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3252	3	37	9	N	34					106
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3088	3	64	9	N	58					164
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3278	3	17	9	N	15					179

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	3379	3	6	9	N	5					124
06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	3301	3	3	9	N	3					127
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3306	3	2	9	N	2					129
08	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3232	3	1	9	N	1					130
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	3			N	-0-	45	1			85
10	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3274	3	3	9	N	3					88

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2489	3	138	9	N	125	172	1			72
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2976	3	154	9	N	140	173	1			39
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3474	3	160	9	N	145	178	1			6
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3475	3	132	9	N	120	1	8			125
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3556	3	146	9	N	133	175	1			83
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3522	3	123	9	N	112	183	1			12

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6881	3	59	9	N	54	178	1			67
06	7770	X	6664	-0-	-1106	-0-	6599	3	65	9	N	59					126
07	8029	X	7139	-0-	-890	-0-	7092	3	47	9	N	43					169
08	8029	X	6677	-0-	-1352	-0-	6596	3	81	9	N	74	174	1			69
09	6900	X	6700	-0-	-200	-0-	6650	3	50	9	N	45					114
10	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6601	3	57	9	N	52					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	7	1	3152	3	N	26					155
							29	9									
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	3566	3	52	9	N	47	170	1			32
07	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3454	3	42	9	N	38					70
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3528	3	45	9	N	41					111
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3353	3	40	9	N	36					147
10	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3645	3	43	9	N	39					186

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

05	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	360	1	2775	3	N	153	184	1	2	8	156
							168	9									
06	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	379	1	2626	3	N	151	177	1			130
							166	9									
07	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	297	1	2500	3	N	126	171	1	1	8	84
							139	9									
08	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	420	1	2590	3	N	217	177	1	3	8	121
							239	9									
09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	412	1	2411	3	N	145	177	1			89
							160	9									
10	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	421	1	2516	3	N	133					222
							146	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

05	4774	X	3948	-0-	-826	-0-	100	1	3776	3	N	65					114
							72	9									
06	4440	X	3347	-0-	-1093	-0-	100	1	3190	3	N	52					166
							57	9									
07	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	106	1	3330	3	N	56	162	1			60
							62	9									
08	4588	X	3668	-0-	-920	-0-	117	1	3490	3	N	55	1	8			114
							61	9									
09	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	121	1	2906	3	N	47					161
							52	9									
10	3937	X	2007	-0-	-1930	-0-	119	1	1876	3	N	11					172
							12	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	40	1	5611	3	N	145					229
							160	9									
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	34	1	5518	3	N	135	176	1			188
							149	9									
07	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	31	1	5172	3	N	110	166	1			132
							121	9									
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	33	1	6104	3	N	131	168	1	1	8	94
							144	9									
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	32	1	5866	3	N	121	175	1			40
							133	9									
*10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	3	N	121					161
							133	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4600	3	21	9	N	19					205
06	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	4385	3	17	9	N	15	186	1			34
07	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	4440	3	21	9	N	19					53
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4205	3	17	9	N	15	1	8			67
09	4500	X	3673	-0-	-827	-0-	3664	3	9	9	N	8					75
10	4619	X	3867	-0-	-752	-0-	3853	3	14	9	N	13					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3056	3	29	9	N	26	6	8			142
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2302	3	21	9	N	19					161
07	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	1196	3	30	9	N	27	167	1	4	8	17
08	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1189	3	33	9	N	30	5	8			42
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	3	30	9	N	27					69
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3594	3	29	9	N	26					95

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4353	3	50	9	N	45	2	8			161
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	3	53	9	N	48	172	1			37
07	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	3982	3	43	9	N	39	2	8			74
08	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3915	3	39	9	N	35	2	8			107
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	45	1	4082	3	N	45					152
							50	9									
*10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4929	3	54	9	N	49	184	1			17

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	507	1	5016	3	N	32					174
							35	9									
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	281	1	5234	3	N	33	164	1			43
							36	9									
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	383	1	4787	3	N	28					71
							31	9									
08	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	189	1	4932	3	N	29	1	8			99
							32	9									
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	46	1	4539	3	N	25					124
							28	9									
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4817	3	37	9	N	34					158

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2348	-0-	-1434	-0-	145	1	2178	3	N	23	1	8			47
							25	9									
06	3660	X	1357	-0-	-2303	-0-	354	1	985	3	N	16					63
							18	9									
07	3689	X	733	-0-	-2956	-0-	600	1	120	3	N	12	1	8			74
							13	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	788	1	3514	3	N	34	1	8			107
							37	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2649	3	N	55					162
							61	9									
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	433	1	2771	3	N	47	187	1			22
							52	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7125	-0-	-1090	-0-	7112	3	13	9	N	12					29
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7446	3	13	9	N	12					41
07	7750	X	6747	-0-	-1003	-0-	6738	3	9	9	N	8					49
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8402	3	4	9	N	4					53
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7707	3	8	9	N	7					60
10	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	7696	3	11	9	N	10					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6434	-0-	-1626	-0-	6421	3	13	9	N	12					64
06	7380	X	6614	-0-	-766	-0-	6607	3	7	9	N	6					70
07	7037	X	7008	-0-	-29	-0-	7000	3	8	9	N	7					77
08	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4512	3	1	9	N	1					78
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7073	3	6	9	N	5					83
10	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	6423	3	7	9	N	6					89

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3447	3	30	9	N	27					111
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3228	3	22	9	N	20					131
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3291	3	28	9	N	25					156
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3337	3	28	9	N	25	1	8			180
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	3	14	9	N	13					193
*10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2849	3	20	9	N	18	179	1			32

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9742	-0-	-1108	-0-	9430	3	312	9	N	284	342	1			68
06	10260	X	9512	-0-	-748	-0-	9213	3	299	9	N	272	172	1			168
07	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9508	3	310	9	N	282	354	1			96
08	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	9393	3	290	9	N	264	344	1	1	8	15
09	9720	X	9205	-0-	-515	-0-	8928	3	277	9	N	252	162	1			105
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	9272	3	263	9	N	239	176	1			168

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	2593	-0-	-6676	-0-	48	1	2519	3	N	24					74
							26	9									
06	8850	X	5476	-0-	-3374	-0-	79	1	5372	3	N	23	66	1			31
							25	9									
07	9145	X	3743	-0-	-5402	-0-	620	1	3115	3	N	7	1	8			37
							8	9									
08	8587	X	2951	-0-	-5636	-0-	480	1	2457	3	N	13	1	8			49
							14	9									
09	7920	X	3579	-0-	-4341	-0-	239	1	3310	3	N	27					76
							30	9									
10	5673	X	2860	-0-	-2813	-0-	221	1	2611	3	N	25					101
							28	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10403	-0-	-447	-0-	10331	3	72	9	N	65					172
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10669	3	109	9	N	99	172	1			99
07	10850	X	10750	-0-	-100	-0-	10644	3	106	9	N	96					195
08	10416	X	9461	-0-	-955	-0-	140	1	9236	3	N	77	178	1			94
							85	9									
09	10770	X	7895	-0-	-2875	-0-	361	1	7481	3	N	48					142
							53	9									
10	11129	X	7988	-0-	-3141	-0-	379	1	7531	3	N	71					213
							78	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3538	3	10	9	N	9					185
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					185
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	3	1	9	N	1	1	8			185
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-	166	1			19
09	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1734	3	2	9	N	2					21
10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1687	3	3	9	N	3					24

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	1	8	9	N	7	173	1			18
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	801	1	59	3	N	13					31
							14	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	1	15	9	N	14	3	8			42
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	1	19	9	N	17	8	8			51
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					51
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					51

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	68	1	9284	3	N	23	168	1			50
							25	9									
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	68	1	9316	3	N	31					81
							34	9									
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	64	1	8972	3	N	40	2	8			119
							44	9									
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	61	1	8315	3	N	46	6	8			159
							51	9									
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	56	1	7981	3	N	15					174
							17	9									
*10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	54	1	6531	3	N	6					180
							7	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5352	-0-	-1809	-0-	5330	3	22	9	N	20					184
06	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	6823	3	73	9	N	66	179	1			71
07	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	6884	3	64	9	N	58					129
08	7285	X	6692	-0-	-593	-0-	6618	3	74	9	N	67	179	1			17
09	6900	X	6585	-0-	-315	-0-	6548	3	37	9	N	34					51
10	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6789	3	42	9	N	38					89

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3390	3	18	9	N	16	178	1			12
06	3510	X	3187	-0-	-323	-0-	3165	3	22	9	N	20					32
07	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3359	3	25	9	N	23					55
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3612	3	26	9	N	24	1	8			78
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3306	3	21	9	N	19					97
*10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3557	3	20	9	N	18					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2689	3	41	9	N	37	174	1			24
06	2340	N	1190	-0-	-1150	-0-	1160	3	30	9	N	27					51
07	2170	N	972	-0-	-1198	-0-	953	3	19	9	N	17					68
08	2418	N	867	-0-	-1551	-0-	834	3	33	9	N	30	1	8			97
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1016	3	26	9	N	24					121
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	765	3	17	9	N	15					136

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1716	3	12	9	N	11					166
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	3	4	9	N	4					170
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1604	3	3	9	N	3					173
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					173
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1598	3	1	9	N	1					174
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					174

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

05	4929	X	2445	-0-	-2484	-0-	2435	3	10	9	N	9					196
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5187	3	13	9	N	12					208
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5434	3	18	9	N	16	157	1			67
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5673	3	30	9	N	27	1	8			93
09	5190	X	4504	-0-	-686	-0-	4467	3	37	9	N	34					127
10	5456	X	4011	-0-	-1445	-0-	3996	3	15	9	N	14					141

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

05	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	304	1	5207	3	N	200	178	1			111
							220	9									
06	6570	X	5588	-0-	-982	-0-	297	1	5073	3	N	198	179	1			130
							218	9									
07	6851	X	6315	-0-	-536	-0-	307	1	5790	3	N	198	179	1			149
							218	9									
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	298	1	6464	3	N	189	173	1	1	8	164
							208	9									
09	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	266	1	5363	3	N	175	173	1			166
							193	9									
10	6324	X	2845	-0-	-3479	-0-	370	1	2332	3	N	130	180	1			116
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	392 36	1 9	2484	3	N	33	5	8			108
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	360 67	1 9	1765	3	N	61					169
07	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	319 31	1 9	1315	3	N	28	166	1	3	8	28
08	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	353 54	1 9	1793	3	N	49	5	8			72
09	2280	X	1210	-0-	-1070	-0-	325 15	1 9	870	3	N	14					86
10	2356	X	1222	-0-	-1134	-0-	372 15	1 9	835	3	N	14					100

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	188 30	1 9	2762	3	N	27	2	8			78
06	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	236 26	1 9	2461	3	N	24					102
07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	239 30	1 9	2131	3	N	27	1	8			128
08	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	253 52	1 9	2234	3	N	47	168	1	1	8	6
09	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	244 18	1 9	2165	3	N	16					22
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248 24	1 9	2592	3	N	22					44

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4855	-0-	-818	-0-	4670	3	185	9	N	168	175	1			95
06	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4642	3	179	9	N	163	177	1			81
07	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4772	3	197	9	N	179	161	1			99
08	5549	X	4896	-0-	-653	-0-	4716	3	180	9	N	164	180	1			83
09	4920	X	4011	-0-	-909	-0-	3854	3	157	9	N	143	170	1			56
10	4991	X	3754	-0-	-1237	-0-	3589	3	165	9	N	150					206

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5608	3	15	9	N	14					70
06	5940	X	5058	-0-	-882	-0-	5046	3	12	9	N	11					81
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6014	3	19	9	N	17					98
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5846	3	13	9	N	12					110
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5518	3	13	9	N	12					122
10	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	5674	3	18	9	N	16					138

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	323	-0-	-824	-0-	319	3	4	9	N	4					89
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					89
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	228	1	3889	3	N	118					137
							130	9									
06	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	236	1	3791	3	N	120	160	1			97
							132	9									
07	4433	X	4320	-0-	-113	-0-	260	1	3939	3	N	110	173	1	2	8	32
							121	9									
08	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	258	1	3905	3	N	113	2	8			143
							124	9									
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	252	1	3707	3	N	108	182	1			69
							119	9									
10	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	225	1	3783	3	N	97					166
							107	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8915	-0-	-819	-0-	8897	3	18	9	N	16					103
06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9330	3	7	9	N	6					109
07	9424	X	9266	-0-	-158	-0-	9263	3	3	9	N	3	105	1			7
08	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	8987	3	1	9	N	1					8
09	9330	X	8123	-0-	-1207	-0-	8122	3	1	9	N	1					9
10	9641	X	8775	-0-	-866	-0-	8769	3	6	9	N	5					14

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	316	1	3912	3	N	69	166	1			99
							76	9									
06	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	326	1	3790	3	N	70					169
							77	9									
07	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	362	1	3830	3	N	78	163	1	2	8	82
							86	9									
08	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	357	1	3727	3	N	83	2	8			163
							91	9									
09	4320	X	3924	-0-	-396	-0-	351	1	3505	3	N	62	178	1			47
							68	9									
10	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	314	1	3480	3	N	55					102
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6809	-0-	-972	-0-	6798	3	11	9	N	10					54
06	7380	X	7087	-0-	-293	-0-	7079	3	8	9	N	7					61
07	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	7097	3	9	9	N	8					69
08	7347	X	7071	-0-	-276	-0-	7065	3	6	9	N	5					74
09	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	6745	3	9	9	N	8					82
10	7316	X	6795	-0-	-521	-0-	6786	3	9	9	N	8					90

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2640	-0-	-677	-0-	283	1	2278	3	N	72	171	1			30
							79	9									
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	216	1	2663	3	N	67					97
							74	9									
07	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	223	1	2546	3	N	57	1	8			153
							63	9									
08	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	265	1	2317	3	N	64	170	1	3	8	44
							70	9									
09	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	285	1	2050	3	N	58					102
							64	9									
10	3038	X	2345	-0-	-693	-0-	334	1	1948	3	N	57					159
							63	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4150	-0-	-2360	-0-	660	1	3405	3	N	77					82
							85	9									
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	782	1	3242	3	N	89					171
							98	9									
07	5518	X	4101	-0-	-1417	-0-	854	1	3161	3	N	78	172	1	3	8	74
							86	9									
08	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	868	1	4165	3	N	98	4	8			168
							108	9									
09	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	840	1	4134	3	N	72	169	1			71
							79	9									
*10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	849	1	4598	3	N	117					188
							129	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	1967	-0-	-2187	-0-	467	1	1434	3	N	60	8	8			86
							66	9									
06	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	348	1	1346	3	N	46					132
							51	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	347	1	2319	3	N	55	12	8			175
							61	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	293	1	4583	3	N	91	177	1	13	8	76
							100	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	285	1	5980	3	N	38					114
							42	9									
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4602	3	N	50					164
							55	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6811	3	15	9	N	14	172	1			16
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6998	3	12	9	N	11					27
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7145	3	14	9	N	13	1	8			39
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7267	3	15	9	N	14					53
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7607	3	23	9	N	21					74
*10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7440	3	24	9	N	22					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	6375	3	96	9	N	87					114
06	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	5937	3	85	9	N	77	173	1			18
07	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	6068	3	84	9	N	76					94
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6131	3	92	9	N	84	1	8			177
09	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	4	1	5775	3	N	70	175	1			72
							77	9									
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	5737	3	80	9	N	73					145

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	8929	-0-	-1859	-0-	8906	3	23	9	N	21	1	8			101
06	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9087	3	18	9	N	16					117
07	10664	X	8930	-0-	-1734	-0-	8907	3	23	9	N	21					138
08	10664	X	6424	-0-	-4240	-0-	6413	3	11	9	N	10	1	8			147
09	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	6306	3	11	9	N	10					157
10	9424	X	8522	-0-	-902	-0-	8494	3	28	9	N	25					182

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7176	-0-	-1876	-0-	7167	3	9	9	N	8					69
06	8430	X	8293	-0-	-137	-0-	8284	3	9	9	N	8					77
07	8587	X	8474	-0-	-113	-0-	8463	3	11	9	N	10					87
08	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	8480	3	2	9	N	2					89
09	8310	X	8085	-0-	-225	-0-	8074	3	11	9	N	10					99
10	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8156	3	7	9	N	6					105

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2664	3	26	9	N	24					137
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2571	3	22	9	N	20					157
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2509	3	11	9	N	10					167
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	3	2	9	N	2					169
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4					173
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	3	1	9	N	1					174

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	201	1	1977	3	N	34					158
							37	9									
06	2160	X	993	-0-	-1167	-0-	210	1	737	3	N	42	166	1			34
							46	9									
07	2232	X	731	-0-	-1501	-0-	217	1	474	3	N	36					70
							40	9									
08	2232	X	838	-0-	-1394	-0-	217	1	587	3	N	31					101
							34	9									
09	2130	X	1444	-0-	-686	-0-	210	1	1198	3	N	33					134
							36	9									
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	217	1	2493	3	N	37					171
							41	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	7297	3	46	9	N	42					139
06	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	6907	3	47	9	N	43	7	8			175
07	7595	X	7063	-0-	-532	-0-	7035	3	28	9	N	25	165	1			35
08	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	6885	3	35	9	N	32	1	8			66
09	7230	X	6767	-0-	-463	-0-	6724	3	43	9	N	39					105
10	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	6828	3	42	9	N	38					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8000	-0-	-339	-0-	7930	3	70	9	N	64					123
06	7950	X	7664	-0-	-286	-0-	7595	3	69	9	N	63	7	8			179
07	8122	X	7951	-0-	-171	-0-	7887	3	64	9	N	58	176	1			61
08	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7735	3	52	9	N	47	1	8			107
09	7860	X	7542	-0-	-318	-0-	7486	3	56	9	N	51					158
10	7998	X	7687	-0-	-311	-0-	7635	3	52	9	N	47					205

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11202	3	70	9	N	64	162	1			91
06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11365	3	69	9	N	63					154
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12162	3	69	9	N	63	176	1	1	8	40
08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11620	3	54	9	N	49	2	8			87
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9546	3	31	9	N	28					115
*10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13797	3	59	9	N	54					169

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	434	-0-	-1519	-0-	430	1	4	9	N	4	2	8			112
06	1500	X	471	-0-	-1029	-0-	469	1	2	9	N	2					114
07	961	X	395	-0-	-566	-0-	382	1	13	9	N	12	8	8			118
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	422	1	2785	3	N	240	174	1	24	8	160
							264	9									
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	394	1	2067	3	N	163	184	1			139
							179	9									
*10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	421	1	1825	3	N	108	176	1			71
							119	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9638	3	12	9	N	11					84
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8878	3	2	9	N	2					86
07	9765	X	9188	-0-	-577	-0-	9185	3	3	9	N	3					89
08	9765	X	9752	-0-	-13	-0-	9752	3			N	-0-					89
09	9450	X	8906	-0-	-544	-0-	8905	3	1	9	N	1					90
10	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8885	3	3	9	N	3					93

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6080	-0-	-2352	-0-	5964	3	116	9	N	105					146
06	8040	X	6997	-0-	-1043	-0-	98	1	6796	3	N	94	174	1			66
							103	9									
07	8060	X	7215	-0-	-845	-0-	7091	3	124	9	N	113	162	1	1	8	16
08	7967	X	3838	-0-	-4129	-0-	189	1	3576	3	N	66	1	8			81
							73	9									
09	7680	X	3604	-0-	-4076	-0-	288	1	3222	3	N	85					166
							94	9									
10	7223	X	3491	-0-	-3732	-0-	314	1	3070	3	N	97	170	1			93
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11790	3	98	9	N	89	118	1			70
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10893	3	87	9	N	79					149
07	11346	X	10717	-0-	-629	-0-	10642	3	75	9	N	68	150	1	1	8	66
08	11873	X	11114	-0-	-759	-0-	11022	3	92	9	N	84	1	8			149
09	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	10393	3	79	9	N	72	179	1			42
10	11873	X	10167	-0-	-1706	-0-	15	1	10066	3	N	78					120
							86	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	1047	-0-	-5959	-0-	1041	3	6	9	N	5					89
06	6780	X	2194	-0-	-4586	-0-	2187	3	7	9	N	6					95
07	6789	X	2057	-0-	-4732	-0-	2056	3	1	9	N	1					96
08	5332	X	1587	-0-	-3745	-0-	1586	3	1	9	N	1					97
09	3780	X	2436	-0-	-1344	-0-	2436	3			N	-0-					97
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					97

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5119	-0-	-1608	-0-	532	1	4550	3	N	34	64	1			47
							37	9									
06	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	478	1	5415	3	N	35					82
							39	9									
07	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	584	1	4833	3	N	34	98	1	2	8	16
							37	9									
08	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	411	1	4833	3	N	33	3	8			46
							36	9									
09	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	306	1	4867	3	N	28					74
							31	9									
*10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	284	1	6272	3	N	41					115
							45	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	273	1	4700	3	N	31					132
							34	9									
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	195	1	5509	3	N	75					207
							83	9									
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	201	1	5365	3	N	44	182	1			69
							48	9									
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5391	3	N	38	1	8			106
							42	9									
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	99	1	6681	3	N	42					148
							46	9									
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8295	3	51	9	N	46	176	1			18

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4773	3	74	9	N	67					121
06	5040	X	4647	-0-	-393	-0-	4579	3	68	9	N	62					183
07	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	4621	3	72	9	N	65	167	1			81
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4497	3	64	9	N	58	1	8			138
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4403	3	68	9	N	62	160	1			40
10	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4711	3	67	9	N	61					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4160	-0-	-242	-0-	334	1	3770	3	N	51	177	1			52
							56	9									
06	4470	X	2817	-0-	-1653	-0-	388	1	2307	3	N	111					163
							122	9									
07	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	417	1	3334	3	N	40	179	1	1	8	23
							44	9									
08	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	406	1	3451	3	N	31	2	8			52
							34	9									
09	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	501	1	2975	3	N	18					70
							20	9									
10	4154	X	3129	-0-	-1025	-0-	620	1	2487	3	N	20					90
							22	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1530	3	15	9	N	14					49
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1580	3	42	9	N	38					87
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30					117
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1624	3	26	9	N	24					141
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1541	3	30	9	N	27					168
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1614	3	25	9	N	23	172	1			19

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

05	8680	X	7929	-0-	-751	-0-	7738	3	191	9	N	174	177	1			87
06	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7374	3	187	9	N	170	185	1			72
07	8277	X	7787	-0-	-490	-0-	7609	3	178	9	N	162	182	1			52
08	8277	X	7529	-0-	-748	-0-	7365	3	164	9	N	149	159	1			42
09	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	7200	3	178	9	N	162	170	1			34
10	7936	X	7618	-0-	-318	-0-	7436	3	182	9	N	165					199

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

05	7068	X	5150	-0-	-1918	-0-	5104	3	46	9	N	42					156
06	6840	X	4593	-0-	-2247	-0-	4556	3	37	9	N	34					190
07	6448	X	4689	-0-	-1759	-0-	4653	3	36	9	N	33	176	1	1	8	46
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5718	3	65	9	N	59					105
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5928	3	161	9	N	146	175	1			76
*10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6175	3	108	9	N	98					174

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2299	3	94	9	N	85					178
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2158	3	85	9	N	77	168	1			87
07	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2194	3	85	9	N	77					164
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2961	3	59	9	N	54	174	1	1	8	43
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2403	3	78	9	N	71					114
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2287	3	90	9	N	82	167	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	604	3	63	9	N	57	175	1			50
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	266	3	N	58					108
							64	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	415	1	302	3	N	48	1	8			155
							53	9									
09	660	N	466	-0-	-194	-0-	360	1	92	3	N	13					168
							14	9									
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	471	1	135	9	N	123					291

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	151	1	4076	3	N	59					89
							65	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	138	1	4002	3	N	69					158
							76	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	137	1	3881	3	N	64	165	1			57
							70	9									
08	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	139	1	4036	3	N	60					117
							66	9									
09	4230	X	4139	-0-	-91	-0-	131	1	3913	3	N	86	179	1			24
							95	9									
10	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	135	1	3920	3	N	74					98
							81	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	616	1	3587	3	N	22	4	8			79
							24	9									
06	4050	X	4015	-0-	-35	-0-	570	1	3431	3	N	13					92
							14	9									
07	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	620	1	3421	3	N	18	3	8			107
							20	9									
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	596	1	3310	3	N	23	2	8			128
							25	9									
09	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	600	1	3165	3	N	19					147
							21	9									
10	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	620	1	3381	3	N	19					166
							21	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	3	N	56	173	1			30
							62	9									
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	153	1	2146	3	N	62					92
							68	9									
07	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	155	1	2091	3	N	54					146
							59	9									
08	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	161	1	2063	3	N	56	179	1			23
							62	9									
09	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	149	1	1997	3	N	72					95
							79	9									
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	163	1	2164	3	N	77					172
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	877	-0-	-301	-0-	844	3	33	9	N	30	10	8			157
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	N	13					170
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1115	3	15	9	N	14	5	8			179
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					179
09	1590	N	134	-0-	-1456	-0-	134	3			N	-0-					179
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	987	3	18	9	N	16					195

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	3629	3	63	9	N	57					180
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3486	3	56	9	N	51	172	1			59
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3503	3	58	9	N	53					112
08	3689	X	937	-0-	-2752	-0-	919	3	18	9	N	16					128
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6073	3	112	9	N	102	173	1			57
*10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5159	3	64	9	N	58					115

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	90	1	4006	3	N	24	172	1			49
							26	9									
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	90	1	4010	3	N	34					83
							37	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	91	1	4134	3	N	30					113
							33	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	93	1	4005	3	N	35	1	8			147
							39	9									
09	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	87	1	3737	3	N	27					174
							30	9									
10	4278	X	3826	-0-	-452	-0-	93	1	3705	3	N	25					199
							28	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	7838	3	119	9	N	108	1	8			192
06	8040	X	7748	-0-	-292	-0-	7661	3	87	9	N	79	178	1			93
07	8308	X	8008	-0-	-300	-0-	7910	3	98	9	N	89	1	8			181
08	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7762	3	103	9	N	94	183	1			92
09	7740	X	7440	-0-	-300	-0-	7337	3	103	9	N	94					186
10	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7598	3	110	9	N	100	166	1			120

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	9369	3	22	9	N	20					105
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9952	3	13	9	N	12					117
07	10354	X	10022	-0-	-332	-0-	10010	3	12	9	N	11					128
08	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9663	3	10	9	N	9					137
09	10020	X	9299	-0-	-721	-0-	9287	3	12	9	N	11	138	1			10
10	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9469	3	15	9	N	14					24

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9741	-0-	-1512	-0-	9721	3	20	9	N	18					165
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10774	3	6	9	N	5					170
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11149	3	1	9	N	1					171
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11276	3	9	9	N	8	165	1			14
09	10770	X	10666	-0-	-104	-0-	10653	3	13	9	N	12					26
10	11160	X	10912	-0-	-248	-0-	10897	3	15	9	N	14					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	4585	-0-	-2855	-0-	30 24	1 9	4531	3	N	22	171	1	2	8	15
06	6750	X	5190	-0-	-1560	-0-	5176	3	14	9	N	13					28
07	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	5166	3	18	9	N	16	3	8			41
08	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5055	3	18	9	N	16	3	8			54
09	5640	X	4200	-0-	-1440	-0-	4188	3	12	9	N	11					65
*10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	620 25	1 9	5076	3	N	23					88

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206 152	1 9	7377	3	N	138					195
06	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	201 133	1 9	6908	3	N	121	176	1			140
07	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	207 131	1 9	6649	3	N	119	166	1			93
08	7812	X	7618	-0-	-194	-0-	202 141	1 9	7275	3	N	128	158	1	1	8	62
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	154 143	1 9	7798	3	N	130					192
10	7750	X	5015	-0-	-2735	-0-	252 56	1 9	4707	3	N	51	182	1			61

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					124
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					124
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					124
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					124
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					124
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	335 70	1 9	1233	3	N	64					158
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	343 70	1 9	1114	3	N	64	171	1			51
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	304 68	1 9	1138	3	N	62	1	8			112
08	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	347 69	1 9	1156	3	N	63	169	1	1	8	5
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	326 66	1 9	1307	3	N	60					65
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	323 75	1 9	1211	3	N	68					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3343	-0-	-1679	-0-	3313	3	30	9	N	27					35
06	4170	X	3112	-0-	-1058	-0-	3079	3	33	9	N	30					65
07	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	3226	3	20	9	N	18					83
08	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	3176	3	13	9	N	12					95
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3078	3	25	9	N	23					118
10	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3255	3	23	9	N	21					139

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	439	1	401	3	N	48	1	8			161
							53	9									
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	496	1	170	3	N	77	162	1			76
							85	9									
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	497	1	250	3	N	50	1	8			125
							55	9									
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	548	1	233	3	N	59	164	1	1	8	19
							65	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	531	1	199	3	N	50					69
							55	9									
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	528	1	216	3	N	62					131
							68	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	520	1	6374	3	N	57					146
							63	9									
06	6300	X	5004	-0-	-1296	-0-	495	1	4454	3	N	50					196
							55	9									
07	6510	X	2701	-0-	-3809	-0-	510	1	2148	3	N	39	171	1	2	8	62
							43	9									
08	6944	X	4699	-0-	-2245	-0-	488	1	4135	3	N	69	4	8			127
							76	9									
09	6720	X	3950	-0-	-2770	-0-	533	1	3371	3	N	42					169
							46	9									
10	6944	X	3906	-0-	-3038	-0-	564	1	3329	3	N	12					181
							13	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

05	9145	X	8511	-0-	-634	-0-	8402	3	109	9	N	99					176
06	8850	X	7923	-0-	-927	-0-	7835	3	88	9	N	80	179	1			77
07	9145	X	8520	-0-	-625	-0-	8444	3	76	9	N	69					146
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	7675	3	94	9	N	85	178	1	1	8	52
09	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6509	3	58	9	N	53					105
10	8525	X	6221	-0-	-2304	-0-	6162	3	59	9	N	54					159

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

05	4464	X	3860	-0-	-604	-0-	573	1	3055	3	N	211	169	1	8	8	76
							232	9									
06	4050	X	3434	-0-	-616	-0-	804	1	2445	3	N	168	169	1			75
							185	9									
07	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	837	1	3043	3	N	187	175	1	7	8	80
							206	9									
08	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	837	1	2886	3	N	170	177	1	8	8	65
							187	9									
09	3750	X	2575	-0-	-1175	-0-	799	1	1642	3	N	122					187
							134	9									
10	4092	X	1777	-0-	-2315	-0-	479	1	1146	3	N	138	170	1			155
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

05	9176	X	7603	-0-	-1573	-0-	277 81	1 9	7245	3	N	74						151
06	7620	X	6393	-0-	-1227	-0-	253 57	1 9	6083	3	N	52	179	1				24
07	7874	X	5323	-0-	-2551	-0-	285 41	1 9	4997	3	N	37	1	8				60
08	7843	X	7628	-0-	-215	-0-	244 76	1 9	7308	3	N	69	1	8				128
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	94 86	1 9	8898	3	N	78	162	1				44
*10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	133 75	1 9	7766	3	N	68						112

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	462 78	1 9	1064	3	N	71	163	1				56
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	413 85	1 9	1527	3	N	77						133
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	426 80	1 9	1036	3	N	73	163	1	1	8		42
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	433 79	1 9	378	3	N	72	1	8				113
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	415 72	1 9	270	3	N	65						178
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	431 70	1 9	463	3	N	64	176	1				66

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

05	5580	X	1706	-0-	-3874	-0-	384 133	1 9	1189	3	N	121						185
06	5400	X	759	-0-	-4641	-0-	407 146	1 9	206	3	N	133	172	1				146
07	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	411 262	1 9	4088	3	N	238	333	1				51
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	408 235	1 9	4139	3	N	214	171	1	1	8		93
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	396 226	1 9	4039	3	N	205	170	1				128
*10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	420 199	1 9	4210	3	N	181	176	1				133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6071	3	75	9	N	68	1	8			173
06	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	5872	3	63	9	N	57	170	1			60
07	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5938	3	57	9	N	52					112
08	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	5981	3	73	9	N	66	1	8			177
09	5970	X	5782	-0-	-188	-0-	5724	3	58	9	N	53	165	1			65
10	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5630	3	42	9	N	38					103

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	5420	3	94	9	N	85	188	1			65
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4745	3	46	9	N	42					107
07	5580	X	4508	-0-	-1072	-0-	4474	3	34	9	N	31	1	8			137
08	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	4076	3	41	9	N	37	3	8			171
09	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3442	3	42	9	N	38	175	1			34
10	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4426	3	33	9	N	30					64

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1905	-0-	-2776	-0-	412	1	1307	3	N	169	170	1			35
							186	9									
06	4530	X	1774	-0-	-2756	-0-	400	1	1200	3	N	158					193
							174	9									
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	419	1	4183	3	N	213	328	1			78
							234	9									
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	410	1	4178	3	N	200	178	1	1	8	99
							220	9									
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	397	1	3980	3	N	187	171	1			115
							206	9									
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	421	1	4067	3	N	191	176	1			130
							210	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	376 128	1 9	2054	3	N	116	175	1			26
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	384 136	1 9	2034	3	N	124					150
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	376 106	1 9	2204	3	N	96	170	1	2	8	74
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	388 111	1 9	2106	3	N	101	2	8			173
09	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	385 110	1 9	1912	3	N	100	182	1			91
10	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	396 80	1 9	1833	3	N	73					164

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	655 283	1 9	1994	3	N	257	165	1			137
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	674 310	1 9	2111	3	N	282	334	1			85
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	676 314	1 9	2211	3	N	285	348	1	13	8	9
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	671 307	1 9	2175	3	N	279	183	1	16	8	89
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	632 301	1 9	2122	3	N	274	177	1			186
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	651 204	1 9	2073	3	N	185	176	1			195

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4646	-0-	-779	-0-	4635	3	11	9	N	10	2	8			190
06	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	4532	3	24	9	N	22	18	8			194
07	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4803	3	12	9	N	11	161	1	2	8	42
08	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	4383	3	12	9	N	11	3	8			50
09	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4242	3	9	9	N	8					58
10	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	4426	3	2	9	N	2					60

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	5999	3	8	9	N	7					25
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	5552	3	11	9	N	10	20	1			15
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6107	3	7	9	N	6					21
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6668	3	7	9	N	6	1	8			26
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6861	3	4	9	N	4					30
*10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7142	3	12	9	N	11	20	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8032	3	59	9	N	54					199
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8225	3	88	9	N	80	163	1			116
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8062	3	52	9	N	47					163
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8214	3	44	9	N	40					203
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6774	3	35	9	N	32					235
*10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7623	3	92	9	N	84	154	1			165

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

05	14B2 EXT		821	-0-	821	1025	194	1	608	3	N	17					17
							19	9									
06	14B2 EXT		806	-0-	806	1831	213	1	582	3	N	10					27
							11	9									
07	2535	X	704	-0-	-1831	-0-	232	1	464	3	N	7					34
							8	9									
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	231	1	330	3	N	8					42
							9	9									
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	231	1	433	3	N	7					49
							8	9									
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	266	1	13	9	N	12					61

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

05	8494	X	7587	-0-	-907	-0-	7521	3	66	9	N	60					125
06	8130	X	7662	-0-	-468	-0-	7605	3	57	9	N	52					177
07	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7384	3	64	9	N	58	179	1	1	8	55
08	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	7315	3	56	9	N	51					106
09	7650	X	7044	-0-	-606	-0-	6989	3	55	9	N	50					156
10	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	7123	3	65	9	N	59	167	1			48

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11029	3	24	9	N	22	178	1			27
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9738	3	19	9	N	17					44
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9919	3	12	9	N	11					55
08	11067	X	7024	-0-	-4043	-0-	80	1	6933	3	N	10					65
							11	9									
09	10710	X	6364	-0-	-4346	-0-	182	1	6176	3	N	5					70
							6	9									
10	11067	X	8314	-0-	-2753	-0-	106	1	8208	3	N	-0-					70

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	36					143
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	29					172
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	172	1			19
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	3	13	9	N	12					31

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

05	7006	X	3104	-0-	-3902	-0-	305	1	2752	3	N	43					161
							47	9									
06	6090	X	3524	-0-	-2566	-0-	663	1	2830	3	N	28	164	1			25
							31	9									
07	5766	X	832	-0-	-4934	-0-	821	1	11	9	N	10	4	8			31
08	5518	X	3137	-0-	-2381	-0-	829	1	2287	3	N	19	6	8			44
							21	9									
09	5040	X	3769	-0-	-1271	-0-	810	1	2938	3	N	19					63
							21	9									
10	3627	X	1742	-0-	-1885	-0-	829	1	884	3	N	26					89
							29	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

05	12555	X	12117	-0-	-438	-0-	12009	3	108	9	N	98	180	1			114
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11966	3	78	9	N	71	79	1			106
07	12400	X	11940	-0-	-460	-0-	11864	3	76	9	N	69	95	1			80
08	12400	X	10956	-0-	-1444	-0-	10881	3	75	9	N	68					148
09	12030	X	11408	-0-	-622	-0-	11342	3	66	9	N	60	169	1			39
10	12431	X	10450	-0-	-1981	-0-	10385	3	65	9	N	59					98

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

05	13268	X	11160	-0-	-2108	-0-	11132	3	28	9	N	25	88	1			30
06	12870	X	12615	-0-	-255	-0-	12575	3	40	9	N	36					66
07	13299	X	12499	-0-	-800	-0-	12468	3	31	9	N	28	60	1			34
08	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	12834	3	31	9	N	28					62
09	12630	X	12435	-0-	-195	-0-	12403	3	32	9	N	29	63	1			28
10	13051	X	12675	-0-	-376	-0-	12647	3	28	9	N	25					53

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	552	3	142	9	N	129					198
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	307	3	150	9	N	136	173	1			161
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	437	3	152	9	N	138	179	1	1	8	119
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	344	3	116	9	N	105	176	1			48
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	247	3	136	9	N	124					172
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	173	3	124	9	N	113	169	1			116

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4296	3	25	9	N	23					136
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4179	3	26	9	N	24					160
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4305	3	3	9	N	3					163
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					163
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					163
*10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					163

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5583	-0-	-741	-0-	373	1	5024	3	N	169	165	1			113
							186	9									
06	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	255	1	4253	3	N	137	169	1			81
							151	9									
07	5890	X	2411	-0-	-3479	-0-	230	1	2157	3	N	22	1	8			102
							24	9									
08	5890	X	2559	-0-	-3331	-0-	152	1	2316	3	N	83	179	1	2	8	4
							91	9									
09	5700	X	167	-0-	-5533	-0-	167	1			N	-0-					4
10	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	329	1	3354	3	N	214					218
							235	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	23	1	6601	3	N	171	169	1			72
							188	9									
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6709	3	160	9	N	145	183	1			34
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6811	3	194	9	N	176	179	1	2	8	29
08	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	6680	3	127	9	N	115	4	8			140
09	6870	X	6660	-0-	-210	-0-	6464	3	196	9	N	178	186	1			132
10	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	6217	3	189	9	N	172					304

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	207	3	58	9	N	53					96
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	228	3	66	9	N	60					156
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	257	3	57	9	N	52	139	1			69
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	247	3	47	9	N	43					112
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	194	3	37	9	N	34					146
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	123	3	54	9	N	49	180	1			15

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3587	3	79	9	N	72	161	1			33
06	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3458	3	83	9	N	75					108
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3495	3	83	9	N	75					183
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3449	3	96	9	N	87	174	1			96
09	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3231	3	61	9	N	55					151
10	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3487	3	73	9	N	66	175	1			42

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	N	8					64
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	419	3	8	9	N	7					71
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	N	2					73
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	405	3	30	9	N	27	71	1			29
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					42
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	445	3	18	9	N	16					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	739	3	17	9	N	15					49
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	550	3	13	9	N	12					61
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	574	3	11	9	N	10					71
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	591	3	34	9	N	31					102
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	541	3	7	9	N	6	101	1			7
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	107	3	15	9	N	14					70
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	N	11					81
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	128	3	11	9	N	10					91
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					103
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	15					118
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	106	3	11	9	N	10	47	1			81

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

05	8246	X	8147	-0-	-99	-0-	8137	3	10	9	N	9					46
06	8010	X	7906	-0-	-104	-0-	7895	3	11	9	N	10					56
07	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	7702	3	7	9	N	6					62
08	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7791	3	4	9	N	4					66
09	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7668	3	8	9	N	7					73
10	8184	X	8042	-0-	-142	-0-	8030	3	12	9	N	11					84

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

05	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	3232	3	42	9	N	38					129
06	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3249	3	33	9	N	30					159
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3428	3	66	9	N	60	179	1	1	8	39
08	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	3611	3	46	9	N	42					81
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3599	3	44	9	N	40					121
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3884	3	31	9	N	28					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5262	3			N	-0-					53
06	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4529	3	9	9	N	8					61
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					61
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					61
09	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	4848	3			N	-0-					61
10	6820	X	5153	-0-	-1667	-0-	5153	3			N	-0-					61

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1577	3	124	9	N	113	4	8			167
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1346	3	114	9	N	104	165	1			106
07	1705	N	305	-0-	-1400	-0-	231	3	74	9	N	67	3	8			170
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1439	3	151	9	N	137	169	1	4	8	134
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1267	3	114	9	N	104	167	1			71
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	731	3	84	9	N	76					147

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6257	-0-	-1648	-0-	6248	3	9	9	N	8					84
06	7620	X	6681	-0-	-939	-0-	6672	3	9	9	N	8					92
07	7502	X	6793	-0-	-709	-0-	6786	3	7	9	N	6					98
08	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	6743	3	9	9	N	8					106
09	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6419	3	6	9	N	5					111
10	6913	X	6625	-0-	-288	-0-	6622	3	3	9	N	3					114

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5538	-0-	-1003	-0-	5531	3	7	9	N	6					87
06	6180	X	5951	-0-	-229	-0-	5948	3	3	9	N	3					90
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3					93
08	6231	X	6213	-0-	-18	-0-	6210	3	3	9	N	3					96
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6057	3	3	9	N	3					99
10	6293	X	6230	-0-	-63	-0-	6226	3	4	9	N	4					103

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5737	3	7	9	N	6					96
06	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	5664	3	1	9	N	1					97
07	5952	X	5654	-0-	-298	-0-	5648	3	6	9	N	5					102
08	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5574	3	9	9	N	8					110
09	5670	X	3684	-0-	-1986	-0-	3680	3	4	9	N	4					114
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6008	3	4	9	N	4					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	3	9	9	N	8					63
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7					70
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					74
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					77
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					82
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8					90

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

05	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	5758	3	56	9	N	51	3	8			149
06	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	5377	3	61	9	N	55	12	8			192
07	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	5242	3	31	9	N	28	183	1	2	8	35
08	5828	X	4446	-0-	-1382	-0-	4413	3	33	9	N	30	2	8			63
09	5640	X	4639	-0-	-1001	-0-	4594	3	45	9	N	41					104
10	5828	X	3316	-0-	-2512	-0-	3297	3	19	9	N	17					121

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1759	3	59	9	N	54					180
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1746	3	66	9	N	60	169	1			71
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1791	3	74	9	N	67					138
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1789	3	67	9	N	61	165	1			34
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1763	3	64	9	N	58					92
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1809	3	43	9	N	39					131

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4416	3	212	9	N	193	165	1			88
06	4470	X	3931	-0-	-539	-0-	3814	3	117	9	N	106	161	1			33
07	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4001	3	129	9	N	117					150
08	4619	X	3999	-0-	-620	-0-	3880	3	119	9	N	108	162	1	1	8	95
09	4470	X	3964	-0-	-506	-0-	3852	3	112	9	N	102	168	1			29
*10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4520	3	141	9	N	128					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	233	1	5719	3	N	60	166	1			66
							66	9									
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	223	1	5395	3	N	55					121
							61	9									
07	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	215	1	5158	3	N	60	1	8			180
							66	9									
08	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	209	1	5442	3	N	57	159	1	3	8	75
							63	9									
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	167	1	5759	3	N	48					123
							53	9									
*10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	170	1	5802	3	N	50					173
							55	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

05	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5010	3	94	9	N	85	181	1			45
06	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	4833	3	83	9	N	75					120
07	5456	X	5017	-0-	-439	-0-	4933	3	84	9	N	76	172	1			24
08	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	4879	3	81	9	N	74	1	8			97
09	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	4759	3	94	9	N	85					182
10	5115	X	4805	-0-	-310	-0-	4725	3	80	9	N	73	176	1			79

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

05	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	1	1	9	N	1					29
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	453	1	1	9	N	1					30
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	485	1	8	9	N	7	6	8			31
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	1	21	9	N	19	15	8			35
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	1	6	9	N	5					40
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	508	1	331	3	N	-0-					40

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					41
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					41
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					41
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

05	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1787	3	12	9	N	11					135
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	3	8	9	N	7					142
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1872	3	3	9	N	3	1	8			144
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	9	N	8	141	1			11
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	1733	3	2	9	N	2					13
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1780	3	6	9	N	5					18

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	95035					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	92035					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	88935					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	85835					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	82835					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	79735					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

05	7626	X	7526	-0-	-100	-0-	7342	3	184	9	N	167					207
06	7500	X	7412	-0-	-88	-0-	7251	3	161	9	N	146	182	1			171
07	7750	X	7016	-0-	-734	-0-	6878	3	138	9	N	125	167	1			129
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7824	3	177	9	N	161	1	8			289
09	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	6481	3	133	9	N	121	176	1			234
*10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7493	3	166	9	N	151	174	1			211

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	N	6					75
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	N	2					77
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	N	1					78
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					78
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					79
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					79

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

05	1736	N	581	-0-	-1155	-0-	581	3			N	-0-					56
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	226	1	1183	3	N	8					64
							9	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	3	19	9	N	17					81
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					82
09	1410	N	655	-0-	-755	-0-	655	3			N	-0-					82
10	1333	N	394	-0-	-939	-0-	394	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1632	3	6	9	N	5					98
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1308	3	10	9	N	9					107
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	3	10	9	N	9	1	8			115
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	N	6					121
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	N	4					125
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	3	11	9	N	10					135

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	341	3	64	9	N	58					104
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	329	3	86	9	N	78	113	1			69
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	348	3	99	9	N	90					159
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	357	3	80	9	N	73	128	1			104
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	342	3	80	9	N	73					177
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	348	3	55	9	N	50	130	1			97

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10072	-0-	-1336	-0-	81	1	9784	3	N	188	175	1			97
							207	9									
06	10860	X	9563	-0-	-1297	-0-	79	1	9274	3	N	191	172	1			116
							210	9									
07	11222	X	9491	-0-	-1731	-0-	81	1	9199	3	N	192	173	1			135
							211	9									
08	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-	97	1	9925	3	N	166	180	1	1	8	120
							183	9									
09	10470	X	9199	-0-	-1271	-0-	112	1	8892	3	N	177	169	1			128
							195	9									
10	10075	X	9775	-0-	-300	-0-	99	1	9485	3	N	174	176	1			126
							191	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9811	-0-	-1380	-0-	305	1	9423	3	N	75					132
							83	9									
06	9960	X	8354	-0-	-1606	-0-	256	1	8040	3	N	53					185
							58	9									
07	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	238	1	9591	3	N	49	174	1	1	8	59
							54	9									
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	129	1	10201	3	N	82	3	8			138
							90	9									
09	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	69	1	10736	3	N	70	160	1			48
							77	9									
*10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	68	1	10734	3	N	64					112
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	2954	-0-	-3804	-0-	605 172	1 9	2177	3	N	156					235
06	6720	X	4159	-0-	-2561	-0-	558 165	1 9	3436	3	N	150	178	1			207
07	6944	X	4368	-0-	-2576	-0-	523 173	1 9	3672	3	N	157	180	1			184
08	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	469 224	1 9	4410	3	N	204	180	1	1	8	207
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	438 116	1 9	3648	3	N	105	174	1			138
10	4371	X	3380	-0-	-991	-0-	496 95	1 9	2789	3	N	86	172	1			52

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	350 169	1 9	2906	3	N	154	159	1			107
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	343 220	1 9	2866	3	N	200	174	1			133
07	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	348 202	1 9	2977	3	N	184	173	1	4	8	140
08	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	361 146	1 9	2526	3	N	133	179	1	3	8	91
09	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	351 155	1 9	2558	3	N	141	169	1			63
10	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	304 136	1 9	2575	3	N	124					187

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3757	-0-	-1141	-0-	485 135	1 9	3137	3	N	123	156	1			60
06	4740	X	3229	-0-	-1511	-0-	467 123	1 9	2639	3	N	112					172
07	4898	X	2984	-0-	-1914	-0-	459 140	1 9	2385	3	N	127	177	1	5	8	117
08	4898	X	2336	-0-	-2562	-0-	476 107	1 9	1753	3	N	97	180	1	4	8	30
09	4680	X	1831	-0-	-2849	-0-	459 92	1 9	1280	3	N	84					114
10	3751	X	2468	-0-	-1283	-0-	457 117	1 9	1894	3	N	106					220

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6239	-0-	-705	-0-	173	1	6009	3	N	52					112
							57	9									
06	6720	X	4989	-0-	-1731	-0-	139	1	4820	3	N	27					139
							30	9									
07	6944	X	5486	-0-	-1458	-0-	150	1	5299	3	N	34					173
							37	9									
08	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	154	1	5210	3	N	15	1	8			187
							17	9									
09	6030	X	4792	-0-	-1238	-0-	150	1	4617	3	N	23	172	1			38
							25	9									
10	6231	X	4889	-0-	-1342	-0-	161	1	4689	3	N	35					73
							39	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8801	-0-	-406	-0-	581	1	8074	3	N	133	181	1			83
							146	9									
06	8910	X	8634	-0-	-276	-0-	462	1	8005	3	N	152	166	1			69
							167	9									
07	9052	X	8554	-0-	-498	-0-	481	1	7926	3	N	134	169	1			34
							147	9									
08	8804	X	6476	-0-	-2328	-0-	513	1	5851	3	N	102					136
							112	9									
09	8640	X	8527	-0-	-113	-0-	482	1	7917	3	N	116	177	1			75
							128	9									
10	8928	X	6710	-0-	-2218	-0-	379	1	6209	3	N	111	179	1			7
							122	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	132	1	10328	3	N	17	1	8			76
							19	9									
06	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	84	1	11130	3	N	12					88
							13	9									
07	12493	X	11422	-0-	-1071	-0-	11409	3	13	9	N	12					100
08	12493	X	11794	-0-	-699	-0-	11771	3	23	9	N	21					121
09	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11112	3	22	9	N	20					141
10	11594	X	11360	-0-	-234	-0-	11343	3	17	9	N	15					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6234	-0-	-2198	-0-	171	1	5997	3	N	60	181	1	1	8	50
							66	9									
06	8160	X	7859	-0-	-301	-0-	147	1	7634	3	N	71					121
							78	9									
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	121	1	7557	3	N	98	168	1	1	8	50
							108	9									
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	215	1	6527	3	N	80	1	8			129
							88	9									
09	7860	X	6609	-0-	-1251	-0-	206	1	6312	3	N	83	168	1			44
							91	9									
10	8122	X	6623	-0-	-1499	-0-	220	1	6315	3	N	80					124
							88	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5531	3	10	9	N	9					18
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6334	3	18	9	N	16					34
07	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6271	3	12	9	N	11					45
08	6355	X	5295	-0-	-1060	-0-	5283	3	12	9	N	11					56
09	6360	X	4956	-0-	-1404	-0-	4945	3	11	9	N	10					66
10	6572	X	5237	-0-	-1335	-0-	5220	3	17	9	N	15					81

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

05	8928	X	8278	-0-	-650	-0-	354	1	7888	3	N	33					103
							36	9									
06	8640	X	8352	-0-	-288	-0-	388	1	7924	3	N	36					139
							40	9									
07	8928	X	8497	-0-	-431	-0-	423	1	8035	3	N	35	162	1			12
							39	9									
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	603	1	7743	3	N	32	1	8			43
							35	9									
09	8400	X	8119	-0-	-281	-0-	412	1	7664	3	N	39					82
							43	9									
10	8618	X	8401	-0-	-217	-0-	419	1	7939	3	N	39					121
							43	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

05	9238	X	8714	-0-	-524	-0-	8515	3	199	9	N	181	181	1			119
06	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	8240	3	173	9	N	157	175	1			101
07	9114	X	8513	-0-	-601	-0-	8402	3	111	9	N	101	175	1			27
08	8959	X	8565	-0-	-394	-0-	8435	3	130	9	N	118	1	8			144
09	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8165	3	122	9	N	111	173	1			82
*10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8643	3	276	9	N	251	169	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	9211	-0-	-3375	-0-	9177	3	34	9	N	31	171	1	1	8	35
06	12180	X	9987	-0-	-2193	-0-	9955	3	32	9	N	29					64
07	12400	X	8272	-0-	-4128	-0-	8252	3	20	9	N	18	1	8			81
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	9470	3	26	9	N	24					105
09	10830	X	9206	-0-	-1624	-0-	9171	3	35	9	N	32					137
10	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9815	3	33	9	N	30					167

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7870	3	33	9	N	30	2	8			99
06	8040	X	7786	-0-	-254	-0-	7736	3	50	9	N	45	19	8			125
07	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	8083	3	29	9	N	26	2	8			149
08	8308	X	8145	-0-	-163	-0-	8115	3	30	9	N	27	2	8			174
09	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	7765	3	18	9	N	16					190
10	8122	X	7977	-0-	-145	-0-	7953	3	24	9	N	22	171	1			41

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8236	3	98	9	N	89	175	1	1	8	50
06	7680	X	5632	-0-	-2048	-0-	5591	3	41	9	N	37					87
07	8432	X	8185	-0-	-247	-0-	8124	3	61	9	N	55	1	8			141
08	8432	X	8015	-0-	-417	-0-	7937	3	78	9	N	71	165	1	1	8	46
09	8160	X	7687	-0-	-473	-0-	7619	3	68	9	N	62					108
10	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	7781	3	92	9	N	84					192

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	4760	3	98	9	N	89	173	1			65
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4544	3	171	9	N	155	175	1			45
07	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	4233	3	85	9	N	77					122
08	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4412	3	94	9	N	85	180	1			27
09	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4117	3	88	9	N	80					107
10	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	3900	3	85	9	N	77					184

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12949	3	31	9	N	28					195
06	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12208	3	14	9	N	13	177	1			31
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12760	3	2	9	N	2					33
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12863	3	29	9	N	26					59
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13340	3	7	9	N	6					65
*10	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14054	3	19	9	N	17					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	74	1	3149	3	N	9	1	8			12
							10	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5517	3	15	9	N	14					26
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5495	3	15	9	N	14	2	8			38
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	N	14	2	8			50
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5589	3	18	9	N	16					66
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	3	N	12					78
							13	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

05	8029	X	6194	-0-	-1835	-0-	5	1	6135	3	N	49					74
							54	9									
06	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	7164	3	74	9	N	67					141
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7232	3	70	9	N	64	163	1	1	8	41
08	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	7141	3	64	9	N	58	1	8			98
09	7230	X	7067	-0-	-163	-0-	6993	3	74	9	N	67					165
10	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7038	3	32	9	N	29	166	1			28

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	454	1	1355	3	N	79	4	8			129
							87	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	454	1	1512	3	N	50	170	1			9
							55	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	462	1	1166	3	N	80	2	8			87
							88	9									
08	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	528	1	947	3	N	85	3	8			169
							94	9									
09	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	489	1	1062	3	N	62	166	1			65
							68	9									
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	490	1	1060	3	N	55					120
							61	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	427	1	687	3	N	44	1	8			163
							48	9									
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	416	1	564	3	N	43	167	1			39
							47	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	349	1	635	3	N	28	1	8			66
							31	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	365	1	916	3	N	34					100
							37	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	367	1	701	3	N	28					128
							31	9									
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	407	1	598	3	N	28					156
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

05	7099	X	6291	-0-	-808	-0-	6236	3	55	9	N	50	175	1			15
06	6870	X	6184	-0-	-686	-0-	6053	3	131	9	N	119					134
07	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	6287	3	65	9	N	59	175	1			18
08	6448	X	6378	-0-	-70	-0-	6325	3	53	9	N	48					66
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6535	3	61	9	N	55					121
*10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7204	3	66	9	N	60					181

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

05	7223	X	6015	-0-	-1208	-0-	6005	3	10	9	N	9					145
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7147	3	13	9	N	12					157
07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	6496	3	15	9	N	14	164	1			7
08	7347	X	5309	-0-	-2038	-0-	5303	3	6	9	N	5					12
09	7140	X	5110	-0-	-2030	-0-	5104	3	6	9	N	5					17
10	7378	X	5171	-0-	-2207	-0-	5164	3	7	9	N	6					23

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

05	9858	X	7625	-0-	-2233	-0-	7605	3	20	9	N	18					37
06	8430	X	8036	-0-	-394	-0-	8014	3	22	9	N	20					57
07	8711	X	8075	-0-	-636	-0-	8057	3	18	9	N	16	1	8			72
08	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7827	3	13	9	N	12					84
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	7551	3	8	9	N	7					91
*10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1					92

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

05	6417	X	2178	-0-	-4239	-0-	98	1	2080	3	N	-0-					167
06	6210	X	1352	-0-	-4858	-0-	103	1	1249	3	N	-0-					167
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	104	1	6129	3	N	11	1	8			177
							12	9									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	132	1	7006	3	N	18	172	1	2	8	21
							20	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	63	1	6658	3	N	2					23
							2	9									
*10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	43	1	6566	3	N	1					24
							1	9									

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8360	-0-	-2180	-0-	8339	3	21	9	N	19					119
06	9630	X	9005	-0-	-625	-0-	8959	3	46	9	N	42	112	1			49
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9995	3	6	9	N	5					54
08	9951	X	9790	-0-	-161	-0-	9759	3	31	9	N	28					82
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9462	3	15	9	N	14					96
*10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10961	3	28	9	N	25					121

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					38
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					38
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					38
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3096	3	6	9	N	5					44
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3247	3	6	9	N	5					49
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	3	6	9	N	5					54
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2					56
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	3	2	9	N	2					58
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2558	3	2	9	N	2					60

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6276	3	130	9	N	118	172	1			47
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3838	3	96	9	N	87					134
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4677	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3758	3	98	9	N	89	2	8			146
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3806	3	103	9	N	94	184	1			56
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4081	3	108	9	N	98					154

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	581	3	30	9	N	27					55
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	3	20	9	N	18					73
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	766	3	25	9	N	23					96
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	540	3	10	9	N	9					105
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	727	3	13	9	N	12					117
10	806	N	643	-0-	-163	-0-	606	3	37	9	N	34					151

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

05	1984	X	1021	-0-	-963	-0-	718	1	282	3	N	19					131
							21	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	650	1	900	3	N	39					170
							43	9									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	671	1	9629	3	N	146	165	1	3	8	148
							161	9									
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	532	1	8304	3	N	106	177	1	3	8	74
							117	9									
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	609	1	6834	3	N	80					154
							88	9									
10	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	599	1	7174	3	N	74	174	1			54
							81	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

05	7254	X	3579	-0-	-3675	-0-	528	1	3015	3	N	33					157
							36	9									
06	6870	X	3940	-0-	-2930	-0-	497	1	3411	3	N	29	163	1			23
							32	9									
07	5580	X	4457	-0-	-1123	-0-	580	1	3838	3	N	35					58
							39	9									
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	523	1	5164	3	N	43	1	8			100
							47	9									
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	493	1	5191	3	N	35					135
							39	9									
*10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	524	1	4871	3	N	37					172
							41	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

05	12896	X	12654	-0-	-242	-0-	12620	3	34	9	N	31					44
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12552	3	30	9	N	27					71
07	13206	X	11459	-0-	-1747	-0-	11429	3	30	9	N	27					98
08	13206	X	11455	-0-	-1751	-0-	11429	3	26	9	N	24	1	8			121
09	12780	X	10099	-0-	-2681	-0-	10075	3	24	9	N	22					143
10	12989	X	10249	-0-	-2740	-0-	10230	3	19	9	N	17					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5125	-0-		-1633	-0-	490	1	4569	3	N	60	164	1			18
								66	9									
06	6540	X	4352	-0-		-2188	-0-	533	1	3761	3	N	53					71
								58	9									
07	6572	X	4767	-0-		-1805	-0-	475	1	4233	3	N	54					125
								59	9									
08	6572	X	3347	-0-		-3225	-0-	629	1	2659	3	N	54	1	8			178
								59	9									
09	4950	X	3121	-0-		-1829	-0-	578	1	2489	3	N	49	171	1			56
								54	9									
10	5115	X	3249	-0-		-1866	-0-	614	1	2582	3	N	48					104
								53	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	608	1	3810	3	N	85					182
								94	9									
06	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	571	1	3338	3	N	88	171	1			99
								97	9									
07	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	591	1	3658	3	N	113	164	1	1	8	47
								124	9									
08	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	603	1	3433	3	N	101	3	8			145
								111	9									
09	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	537	1	3487	3	N	77	165	1			57
								85	9									
*10	4036	X	4036	-0-		-0-	-0-	562	1	3382	3	N	84					141
								92	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4764	X	4764	-0-		-0-	-0-	617	1	4040	3	N	97	164	1			77
								107	9									
06	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	613	1	3894	3	N	98					175
								108	9									
07	4637	X	4637	-0-		-0-	-0-	601	1	3929	3	N	97	161	1	1	8	110
								107	9									
08	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-	613	1	3581	3	N	96	165	1	3	8	38
								106	9									
09	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	552	1	3750	3	N	109					147
								120	9									
*10	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	560	1	3392	3	N	77					224
								85	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2663	-0-		-592	-0-	564	1	1895	3	N	185	159	1			168
								204	9									
06	3060	X	1999	-0-		-1061	-0-	517	1	1362	3	N	109	164	1			113
								120	9									
07	2449	X	1958	-0-		-491	-0-	569	1	1254	3	N	123	172	1	1	8	63
								135	9									
08	2666	X	1334	-0-		-1332	-0-	516	1	717	3	N	92	1	8			154
								101	9									
09	2580	X	1241	-0-		-1339	-0-	544	1	610	3	N	79	172	1			61
								87	9									
10	2666	X	1155	-0-		-1511	-0-	523	1	531	3	N	92					153
								101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	617	1	4736	3	N	411	535	1			74
							452	9									
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	587	1	4630	3	N	379	354	1			99
							417	9									
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	903	1	5451	3	N	366	354	1	1	8	110
							403	9									
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	903	1	5236	3	N	392	351	1			151
							431	9									
09	5640	X	4868	-0-	-772	-0-	823	1	3681	3	N	331	350	1			132
							364	9									
10	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	903	1	3103	3	N	346	351	1			127
							381	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

05	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11831	3	83	9	N	75	1	8			142
06	12150	X	11313	-0-	-837	-0-	11234	3	79	9	N	72	157	1			57
07	12555	X	11115	-0-	-1440	-0-	11009	3	106	9	N	96	1	8			152
08	12524	X	10760	-0-	-1764	-0-	10687	3	73	9	N	66	1	8			217
09	12120	X	10696	-0-	-1424	-0-	10628	3	68	9	N	62	170	1			109
10	11904	X	10539	-0-	-1365	-0-	10471	3	68	9	N	62					171

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

05	12028	X	9538	-0-	-2490	-0-	9446	3	92	9	N	84					150
06	11640	X	10726	-0-	-914	-0-	10623	3	103	9	N	94	181	1			63
07	11005	X	10898	-0-	-107	-0-	10782	3	116	9	N	105	1	8			167
08	10819	X	9334	-0-	-1485	-0-	9255	3	79	9	N	72	171	1			68
09	10740	X	9586	-0-	-1154	-0-	9509	3	77	9	N	70					138
10	11098	X	10027	-0-	-1071	-0-	9922	3	105	9	N	95	176	1			57

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

05	6603	X	156	-0-	-6447	-0-	143	3	13	9	N	12					157
06	6390	X	98	-0-	-6292	-0-	98	3			N	-0-					157
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					157
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					157
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					157
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

05	5766	X	4182	-0-	-1584	-0-	4173	3	9	9	N	8					71
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5389	3	13	9	N	12					83
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5645	3	10	9	N	9	1	8			91
08	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5591	3	12	9	N	11	1	8			101
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5952	3	12	9	N	11					112
10	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5530	3	6	9	N	5					117

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

05	9920	X	9097	-0-	-823	-0-	9051	3	46	9	N	42	176	1	2	8	40
06	9540	X	8751	-0-	-789	-0-	8705	3	46	9	N	42					82
07	9765	X	8762	-0-	-1003	-0-	8714	3	48	9	N	44	2	8			124
08	9548	X	8567	-0-	-981	-0-	8526	3	41	9	N	37	1	8			160
09	8790	X	8190	-0-	-600	-0-	8170	3	20	9	N	18					178
10	9083	X	8519	-0-	-564	-0-	8488	3	31	9	N	28	162	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	6771	-0-	-3087	-0-	6762	3	9	9	N	8					45
06	9300	X	7104	-0-	-2196	-0-	7102	3	2	9	N	2					47
07	9610	X	7074	-0-	-2536	-0-	7070	3	4	9	N	4	37	1			14
08	8401	X	6830	-0-	-1571	-0-	6823	3	7	9	N	6					20
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6917	3	3	9	N	3					23
10	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	6957	3	1	9	N	1					24

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	391	1	12097	3	N	80	2	8			221
							88	9									
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	390	1	11193	3	N	70	180	1			111
							77	9									
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	402	1	11016	3	N	69	2	8			178
							76	9									
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	398	1	11037	3	N	44	176	1	1	8	45
							48	9									
09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	301	1	10890	3	N	60					105
							66	9									
*10	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	402	1	10366	3	N	59					164
							65	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8047	-0-	-912	-0-	8027	3	20	9	N	18					92
06	8670	X	8060	-0-	-610	-0-	8043	3	17	9	N	15					107
07	9021	X	7917	-0-	-1104	-0-	7902	3	15	9	N	14					121
08	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	7703	3	7	9	N	6					127
09	8730	X	7601	-0-	-1129	-0-	7600	3	1	9	N	1					128
10	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7684	3	7	9	N	6					134

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	37	1	4981	3	N	105	173	1			50
							116	9									
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	30	1	4901	3	N	55					105
							61	9									
07	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	1	1	4600	3	N	40					145
							44	9									
08	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	11	1	4984	3	N	51	167	1			29
							56	9									
09	4980	X	4580	-0-	-400	-0-	73	1	4445	3	N	56					85
							62	9									
10	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4067	3	35	9	N	32					117

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4192	3	47	9	N	43					119
06	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4024	3	31	9	N	28					147
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4074	3	18	9	N	16					163
08	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4011	3	13	9	N	12					175
09	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3863	3	44	9	N	40	178	1			37
10	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	3538	3	29	9	N	26					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5061	3	73	9	N	66	171	1			59
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5371	3	89	9	N	81					140
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5425	3	86	9	N	78	174	1			44
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5328	3	58	9	N	53	1	8			96
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4326	3	59	9	N	54					150
10	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	3669	3	69	9	N	63	189	1			24

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3887	-0-	-1817	-0-	446	1	3273	3	N	153	174	1	3	8	35
							168	9									
06	5520	X	3501	-0-	-2019	-0-	426	1	2876	3	N	181	169	1			47
							199	9									
07	5332	X	3563	-0-	-1769	-0-	900	1	2494	3	N	154	167	1	2	8	32
							169	9									
08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	869	1	2952	3	N	181	169	1	2	8	42
							199	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	424	1	3598	3	N	132					174
							145	9									
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	420	1	4121	3	N	144	177	1			141
							158	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	3	15	9	N	14					140
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2408	3	32	9	N	29					169
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2492	3	34	9	N	31	184	1			16
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2460	3	31	9	N	28					44
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26	9	N	24					68
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2394	3	43	9	N	39					107

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	317	1	2099	3	N	207	175	1	1	8	144
							228	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	270	1	2063	3	N	138	180	1			102
							152	9									
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	245	1	2262	3	N	159	177	1	1	8	83
							175	9									
08	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	260	1	2050	3	N	124	168	1	2	8	37
							136	9									
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	292	1	1929	3	N	147					184
							162	9									
10	2604	N	1587	-0-	-1017	-0-	306	1	1169	3	N	102	173	1			113
							112	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

05	837	X	731	-0-	-106	-0-	728	1	3	9	N	3					18
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	790	1	10	9	N	9					27
07	806	X	729	-0-	-77	-0-	719	1	10	9	N	9	2	8			34
08	744	X	662	-0-	-82	-0-	650	1	12	9	N	11	3	8			42
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	647	1	2	9	N	2					44
10	837	X	601	-0-	-236	-0-	595	1	6	9	N	5					49

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	688	1	2	9	N	2					44
06	690	X	646	-0-	-44	-0-	646	1			N	-0-					44
07	713	X	712	-0-	-1	-0-	695	1	17	9	N	15	2	8			57
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	706	1	8	9	N	7	4	8			60
09	690	X	669	-0-	-21	-0-	666	1	3	9	N	3					63
*10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	725	1	14	9	N	13					76

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

05	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6688	3	30	9	N	27	1	8			108
06	6960	X	6511	-0-	-449	-0-	6488	3	23	9	N	21					129
07	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	6576	3	23	9	N	21	2	8			148
08	6789	X	6655	-0-	-134	-0-	6636	3	19	9	N	17					165
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6722	3	24	9	N	22					187
*10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6893	3	22	9	N	20	173	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	206	1	2008	3	N	57	166	1			47
							63	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	257	1	2677	3	N	67					114
							74	9									
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	291	1	1758	3	N	45	6	8			153
							50	9									
08	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	290	1	2235	3	N	52	173	1	7	8	25
							57	9									
09	3000	X	2697	-0-	-303	-0-	266	1	2376	3	N	50					75
							55	9									
10	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	291	1	2581	3	N	51					126
							56	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	191	1	2025	3	N	32					50
							35	9									
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	208	1	1311	3	N	36					86
							40	9									
07	3100	X	856	-0-	-2244	-0-	137	1	682	3	N	34	5	8			115
							37	9									
08	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	220	1	1754	3	N	84	179	1	9	8	11
							92	9									
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	200	1	2337	3	N	38					49
							42	9									
*10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	215	1	2503	3	N	50					99
							55	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2602	-0-	-1800	-0-	28	1	2568	3	N	5	1	8			9
							6	9									
06	4260	X	2762	-0-	-1498	-0-	34	1	2726	3	N	2					11
							2	9									
07	4402	X	2476	-0-	-1926	-0-	173	1	2297	3	N	5	1	8			15
							6	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	3	N	6	1	8			20
							7	9									
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					20
*10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	N	3					23

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

05	8959	X	6724	-0-	-2235	-0-	6724	3			N	-0-					58
06	8670	X	6403	-0-	-2267	-0-	6403	3			N	-0-					58
07	8122	X	6648	-0-	-1474	-0-	6585	3	63	9	N	57					115
08	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6391	3	15	9	N	14					129
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6038	3	12	9	N	11					140
10	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	6142	3	11	9	N	10					150

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

05	10850	X	10502	-0-	-348	-0-	10484	3	18	9	N	16					56
06	9990	X	9702	-0-	-288	-0-	9687	3	15	9	N	14					70
07	10881	X	9691	-0-	-1190	-0-	9673	3	18	9	N	16					86
08	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	9368	3	28	9	N	25					111
09	10530	X	8834	-0-	-1696	-0-	8823	3	11	9	N	10					121
10	10509	X	8320	-0-	-2189	-0-	8290	3	30	9	N	27					148

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

05	5704	X	5481	-0-	-223	-0-	5411	3	70	9	N	64	178	1			48
06	5970	X	4598	-0-	-1372	-0-	4528	3	70	9	N	64					112
07	6727	X	4552	-0-	-2175	-0-	4476	3	76	9	N	69					181
08	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5120	3	81	9	N	74	179	1	1	8	75
09	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6107	3	105	9	N	95					170
*10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6567	3	88	9	N	80	179	1			71

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	352	-0-	-1384	-0-	264	1	82	3	N	5	1	8			111
							6	9									
06	1590	N	16	-0-	-1574	-0-	16	3			N	-0-					111
07	1550	N	17	-0-	-1533	-0-	17	3			N	-0-					111
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					111
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	250	1	924	3	N	37					148
							41	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	352	1	2418	3	N	49	180	1	4	8	21
							54	9									
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	387	1	2494	3	N	45					66
							50	9									
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	312	1	2545	3	N	54	2	8			118
							59	9									
08	3100	N	3644	-0-	544	544	405	1	3105	3	N	122	171	1	7	8	62
							134	9									
09	3000	N	3239	-0-	239	783	398	1	2738	3	N	94					156
							103	9									
*10	3100	N	3063	-0-	-37	746	404	1	2568	3	N	83					239
							91	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3702	3	73	9	N	66	170	1	1	8	102
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3933	3	107	9	N	97					199
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4172	3	167	9	N	152	177	1	2	8	172
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4057	3	160	9	N	145	169	1	2	8	146
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3278	3	116	9	N	105	188	1			63
*10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4785	3	122	9	N	111					174

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9143	-0-	-312	-0-	8853	3	290	9	N	264	165	1			191
06	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	8316	3	256	9	N	233	180	1			244
07	9300	X	9000	-0-	-300	-0-	8734	3	266	9	N	242	346	1			140
08	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	8697	3	256	9	N	233	354	1	1	8	18
09	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	8343	3	244	9	N	222	177	1			63
10	9145	X	8756	-0-	-389	-0-	8514	3	242	9	N	220	186	1			97

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3960	-0-	-1062	-0-	414	1	3515	3	N	28	2	8			37
							31	9									
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	570	1	4070	3	N	32					69
							35	9									
07	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	696	1	2115	3	N	22	1	8			90
							24	9									
08	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	607	1	2603	3	N	35	2	8			123
							39	9									
09	4680	X	2687	-0-	-1993	-0-	604	1	2007	3	N	69	175	1			17
							76	9									
10	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	615	1	2213	3	N	20					37
							22	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1017	-0-	1017	1084	1017	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1063	-0-	1063	2147	1063	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1053	-0-	1053	3200	1053	3			N	-0-					-0-
09	3983	X	783	-0-	-3200	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	4535	-0-	-3587	-0-	397	1	4066	3	N	65	5	8			113
							72	9									
06	7860	X	3854	-0-	-4006	-0-	375	1	3369	3	N	100	37	8			176
							110	9									
07	8122	X	1815	-0-	-6307	-0-	426	1	1343	3	N	42	173	1	4	8	41
							46	9									
08	8060	X	588	-0-	-7472	-0-	566	1	22	9	N	20	4	8			57
09	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	537	1	2717	3	N	68					125
							75	9									
10	4526	X	3553	-0-	-973	-0-	504	1	2983	3	N	60	161	1			24
							66	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6635	-0-	-1487	-0-	6497	3	138	9	N	125	173	1			100
06	7620	X	6582	-0-	-1038	-0-	6407	3	175	9	N	159	168	1			91
07	7347	X	6278	-0-	-1069	-0-	686	1	5450	3	N	129	167	1			53
							142	9									
08	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	785	1	5359	3	N	154	1	8			206
							169	9									
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	137	1	7119	3	N	193	352	1			47
							212	9									
*10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	147	1	7651	3	N	170	164	1			53
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9604	3	416	9	N	378	182	1			231
06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9148	3	361	9	N	328	352	1			207
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	118	1	9802	3	N	395	513	1			89
							435	9									
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10154	3	358	9	N	325	344	1	1	8	69
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9537	3	309	9	N	281	183	1			167
10	10354	X	9776	-0-	-578	-0-	263	1	9164	3	N	317	370	1			114
							349	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9403	3	201	9	N	183	178	1			72
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9105	3	183	9	N	166	171	1			67
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	95	1	9207	3	N	168	165	1			70
							185	9									
08	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9761	3	183	9	N	166	168	1	1	8	67
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	88	1	8389	3	N	139					206
							153	9									
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9852	3	197	9	N	179	361	1			24

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	5431	-0-	-2970	-0-	21	1	5324	3	N	78					128
							86	9									
06	8130	X	5502	-0-	-2628	-0-	5382	3	120	9	N	109	178	1			59
07	8029	X	6782	-0-	-1247	-0-	338	1	6290	3	N	140	170	1			29
							154	9									
08	8029	X	7525	-0-	-504	-0-	197	1	7086	3	N	220					249
							242	9									
09	7770	X	7139	-0-	-631	-0-	195	1	6833	3	N	101	185	1			165
							111	9									
*10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	65	1	7849	3	N	79	174	1			70
							87	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	1	1	9	N	1					100
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	526	1	2	9	N	2					102
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	1	8	9	N	7	5	8			104
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	511	1	15	9	N	14	14	8			104
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	1			N	-0-					104
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	1			N	-0-					104

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	221	1	12335	3	N	196	159	1			135
							216	9									
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	262	1	7995	3	N	124	171	1			88
							136	9									
07	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	251	1	10694	3	N	181	179	1	3	8	87
							199	9									
08	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	326	1	637	3	N	141	166	1	11	8	51
							155	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	3	N	129					180
							142	9									
10	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	357	1	3964	3	N	104	173	1			111
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	88	1	7973	3	N	27					198
							30	9									
06	6450	X	4885	-0-	-1565	-0-	289	1	4593	3	N	3	182	1			19
							3	9									
07	6665	X	3466	-0-	-3199	-0-	373	1	3091	3	N	2					21
							2	9									
08	8091	X	3128	-0-	-4963	-0-	341	1	2780	3	N	6	1	8			26
							7	9									
09	7830	X	2893	-0-	-4937	-0-	330	1	2545	3	N	16					42
							18	9									
10	8091	X	3247	-0-	-4844	-0-	329	1	2896	3	N	20					62
							22	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	582	3	94	9	N	85	177	1			94
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	528	3	81	9	N	74					168
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	535	3	62	9	N	56	176	1			48
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	547	3	175	9	N	159					207
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	516	3	70	9	N	64	188	1			83
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	532	3	72	9	N	65					148

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	410	1	2610	3	N	122	174	1			141
							134	9									
06	3840	X	3098	-0-	-742	-0-	385	1	2591	3	N	111	173	1			79
							122	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	396	1	3433	3	N	132	165	1			46
							145	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	414	1	3402	3	N	124	1	8			169
							136	9									
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	391	1	3348	3	N	116	171	1			114
							128	9									
10	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	390	1	3403	3	N	122	174	1			62
							134	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	135	1	4757	3	N	106					192
							117	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	116	1	3951	3	N	81	185	1			88
							89	9									
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	125	1	4421	3	N	77					165
							85	9									
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	107	1	4884	3	N	34	172	1	1	8	26
							37	9									
09	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	104	1	4449	3	N	122					148
							134	9									
10	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	116	1	3387	3	N	88					236
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10119	-0-	-1227	-0-	10056	3	63	9	N	57	1	8			135
06	10980	X	10863	-0-	-117	-0-	10798	3	65	9	N	59	176	1			18
07	11346	X	11207	-0-	-139	-0-	11133	3	74	9	N	67	1	8			84
08	11346	X	10961	-0-	-385	-0-	10903	3	58	9	N	53					137
09	10980	X	10553	-0-	-427	-0-	10475	3	78	9	N	71	168	1			40
10	11222	X	10729	-0-	-493	-0-	10663	3	66	9	N	60					100

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8272	-0-	-1090	-0-	8237	3	35	9	N	32					75
06	9270	X	9000	-0-	-270	-0-	8970	3	30	9	N	27					102
07	9579	X	9083	-0-	-496	-0-	9064	3	19	9	N	17	1	8			118
08	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8804	3	26	9	N	24					142
09	9000	X	8426	-0-	-574	-0-	8393	3	33	9	N	30	164	1			8
10	9300	X	8984	-0-	-316	-0-	8950	3	34	9	N	31					39

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2234	-0-	-2509	-0-	305 1 223 9		1706	3	N	203	176	1			206
06	3660	X	3137	-0-	-523	-0-	337 1 277 9		2523	3	N	252	173	1			285
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	315 1 257 9		3603	3	N	234	345	1	1	8	173
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	261 1 206 9		4242	3	N	187	181	1	1	8	178
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	237 1 233 9		3473	3	N	212	350	1			40
*10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	216 1 250 9		4009	3	N	227	163	1			104

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	2772	-0-	-5381	-0-	81 1 41 9		2650	3	N	37					135
06	7260	X	4764	-0-	-2496	-0-	111 1 54 9		4599	3	N	49					184
07	7502	X	6144	-0-	-1358	-0-	133 1 44 9		5967	3	N	40	166	1			58
08	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	136 1 50 9		5659	3	N	45	1	8			102
09	6630	X	5197	-0-	-1433	-0-	133 1 51 9		5013	3	N	46					148
10	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	145 1 55 9		5463	3	N	50					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	138	1	5006	3	N	75					208
							83	9									
06	4680	X	3701	-0-	-979	-0-	92	1	3554	3	N	50	184	1			74
							55	9									
07	4836	X	3260	-0-	-1576	-0-	115	1	3089	3	N	51					125
							56	9									
08	5239	X	2009	-0-	-3230	-0-	180	1	1763	3	N	60					185
							66	9									
09	5070	X	2324	-0-	-2746	-0-	186	1	2076	3	N	56	173	1			68
							62	9									
10	5239	X	2181	-0-	-3058	-0-	195	1	1927	3	N	54					122
							59	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

05	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					13
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					13
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					13
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					13
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					13
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4483	3	10	9	N	9					148
06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	4326	3	11	9	N	10					158
07	5301	X	4643	-0-	-658	-0-	4625	3	18	9	N	16					174
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4759	3	17	9	N	15	166	1			23
09	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4485	3	9	9	N	8					31
*10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	3	14	9	N	13					44

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

05	5053	X	4985	-0-	-68	-0-	4971	3	14	9	N	13					114
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4919	3	24	9	N	22					136
07	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	5018	3	14	9	N	13					149
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5647	3	20	9	N	18					167
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5814	3	21	9	N	19					186
*10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6239	3	17	9	N	15	162	1			39

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3161	3	22	9	N	20					61
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3114	3	9	9	N	8					69
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3087	3	4	9	N	4					73
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	3	8	9	N	7					80
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10					90
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	3	6	9	N	5					95

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	195	1	5453	3	N	36					93
							40	9									
06	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	187	1	4622	3	N	49					142
							54	9									
07	6324	X	5047	-0-	-1277	-0-	270	1	4737	3	N	36	161	1	3	8	14
							40	9									
08	6324	X	4896	-0-	-1428	-0-	309	1	4561	3	N	24	4	8			34
							26	9									
09	5970	X	4534	-0-	-1436	-0-	291	1	4213	3	N	27					61
							30	9									
10	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	214	1	4565	3	N	20					81
							22	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

05	3286	X	2368	-0-	-918	-0-	242	1	2109	3	N	15					51
							17	9									
06	3090	X	1708	-0-	-1382	-0-	239	1	1466	3	N	3					54
							3	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	336	1	2730	3	N	12	3	8			63
							13	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	375	1	2458	3	N	17	4	8			76
							19	9									
09	2550	X	1771	-0-	-779	-0-	322	1	1445	3	N	4					80
							4	9									
10	3069	X	282	-0-	-2787	-0-	281	1	1	9	N	1					81

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	401	-0-	-2699	112053	401	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	345	-0-	-2655	109398	345	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	192	-0-	-2908	106490	192	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	90	-0-	-3010	103480	90	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	93	-0-	-2907	100573	93	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	71	-0-	-3029	97544	71	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					137
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					137
07	775	X	444	-0-	-331	-0-	441	1	3	9	N	3	2	8			138
08	775	X	551	-0-	-224	-0-	499	1	52	9	N	47	158	1	5	8	22
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	282	1	2909	3	N	36					58
							40	9									
*10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	272	1	7657	3	N	140	171	1			27
							154	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	137	1	9483	3	N	37					128
							41	9									
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	126	1	8542	3	N	34					162
							37	9									
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	134	1	8273	3	N	28	173	1			17
							31	9									
08	9672	X	7688	-0-	-1984	-0-	102	1	7543	3	N	39	1	8			55
							43	9									
09	9360	X	6825	-0-	-2535	-0-	126	1	6669	3	N	27					82
							30	9									
10	9672	X	7864	-0-	-1808	-0-	143	1	7643	3	N	71					153
							78	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7893	-0-	-1190	-0-	7893	3			N	-0-					182
06	8790	X	6480	-0-	-2310	-0-	3	1	6477	3	N	-0-					182
07	9083	X	7508	-0-	-1575	-0-	7505	3	3	9	N	3	1	8			184
08	8556	X	6475	-0-	-2081	-0-	16	1	6441	3	N	16	163	1	1	8	36
							18	9									
09	7650	X	6941	-0-	-709	-0-	123	1	6818	3	N	-0-					36
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	205	1	7426	3	N	7					43
							8	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9589	-0-	-1943	-0-	9508	3	81	9	N	74	185	1			52
06	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10120	3	106	9	N	96					148
07	11532	X	10867	-0-	-665	-0-	10772	3	95	9	N	86	182	1			52
08	11315	X	10431	-0-	-884	-0-	10260	3	171	9	N	155	120	1			87
09	10230	X	10202	-0-	-28	-0-	10097	3	105	9	N	95					182
10	10881	X	10361	-0-	-520	-0-	10256	3	105	9	N	95	185	1			92

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	4471	-0-	-4705	-0-	405	1	3974	3	N	84					152
							92	9									
06	7920	X	4269	-0-	-3651	-0-	395	1	3794	3	N	73	162	1			63
							80	9									
07	8184	X	4150	-0-	-4034	-0-	408	1	3647	3	N	86					149
							95	9									
08	5704	X	2853	-0-	-2851	-0-	400	1	2380	3	N	66	170	1	1	8	44
							73	9									
09	4410	X	3309	-0-	-1101	-0-	370	1	2872	3	N	61					105
							67	9									
*10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	301	1	5547	3	N	81					186
							89	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	561	1	2585	3	N	158	168	1			29
							174	9									
06	3750	X	2874	-0-	-876	-0-	542	1	2220	3	N	102					131
							112	9									
07	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	512	1	2044	3	N	127	169	1	3	8	86
							140	9									
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	535	1	3050	3	N	127	180	1	3	8	30
							140	9									
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	479	1	3169	3	N	154					184
							169	9									
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	481	1	3059	3	N	102					286
							112	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4604	-0-	-2650	-0-	4576	3	28	9	N	25					32
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7325	3	42	9	N	38					70
07	7378	X	5472	-0-	-1906	-0-	5443	3	29	9	N	26	2	8			94
08	7378	X	904	-0-	-6474	-0-	895	3	9	9	N	8	1	8			101
09	7380	X	6906	-0-	-474	-0-	6795	3	111	9	N	101	185	1			17
10	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	7101	3	112	9	N	102					119

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7244	-0-	-72	-0-	7208	3	36	9	N	33	1	8			184
06	7230	X	6868	-0-	-362	-0-	6827	3	41	9	N	37	178	1			43
07	7471	X	6996	-0-	-475	-0-	6946	3	50	9	N	45	1	8			87
08	7471	X	7004	-0-	-467	-0-	6959	3	45	9	N	41	1	8			127
09	7170	X	6779	-0-	-391	-0-	6745	3	34	9	N	31					158
10	7254	X	6124	-0-	-1130	-0-	6089	3	35	9	N	32	182	1			8

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9386	-0-	-100	-0-	9299	3	87	9	N	79					127
06	9390	X	9110	-0-	-280	-0-	9036	3	74	9	N	67	159	1			35
07	9703	X	9395	-0-	-308	-0-	9341	3	54	9	N	49	1	8			83
08	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	9187	3	58	9	N	53					136
09	9300	X	8940	-0-	-360	-0-	8882	3	58	9	N	53	176	1			13
*10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9372	3	68	9	N	62					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	276	1	5959	3	N	124					130
							136	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	268	1	5994	3	N	117	187	1			60
							129	9									
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	291	1	5311	3	N	86	1	8			145
							95	9									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	302	1	5724	3	N	107	174	1	1	8	77
							118	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	331	1	4082	3	N	43					120
							47	9									
*10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	345	1	5116	3	N	94	160	1			54
							103	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5769	-0-	-1082	-0-	10	1	5750	3	N	8					91
							9	9									
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	5	1	6086	3	N	10					101
							11	9									
07	6572	X	5515	-0-	-1057	-0-	9	1	5489	3	N	15	1	8			115
							17	9									
08	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	6317	3	23	9	N	21	1	8			135
09	6180	X	5433	-0-	-747	-0-	12	1	5398	3	N	21					156
							23	9									
10	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	42	1	5737	3	N	18					174
							20	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7798	-0-	-479	-0-	7742	3	56	9	N	51					95
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	7722	3	78	9	N	71					166
07	8215	X	7936	-0-	-279	-0-	7867	3	69	9	N	63	175	1			54
08	8215	X	7928	-0-	-287	-0-	7803	3	125	9	N	114	1	8			167
09	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	7306	3	45	9	N	41	138	1			70
10	8060	X	7845	-0-	-215	-0-	7764	3	81	9	N	74					144

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	93	1	6132	3	N	18					69
							20	9									
06	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	90	1	5774	3	N	8					77
							9	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	93	1	6016	3	N	5					82
							6	9									
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	93	1	5902	3	N	12	1	8			93
							13	9									
09	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	90	1	5467	3	N	12					105
							13	9									
10	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	93	1	5087	3	N	11					116
							12	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6494	-0-	-202	-0-	6426	3	68	9	N	62	171	1	1	8	30
06	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	6243	3	17	9	N	15					45
07	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6256	3	24	9	N	22	1	8			66
08	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5965	3	24	9	N	22	1	8			87
09	6330	X	6271	-0-	-59	-0-	6246	3	25	9	N	23					110
10	6479	X	5910	-0-	-569	-0-	5889	3	21	9	N	19					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	851	-0-	-2187	-0-	502 36	1 9	313	3	N	33					122
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	600 56	1 9	2419	3	N	51					173
07	3162	X	1691	-0-	-1471	-0-	620 57	1 9	1014	3	N	52	182	1	2	8	41
08	3162	X	1378	-0-	-1784	-0-	620 52	1 9	706	3	N	47	59	1	3	8	26
09	3090	X	644	-0-	-2446	-0-	600 33	1 9	11	3	N	30					56
10	3193	X	663	-0-	-2530	-0-	620	1	43	9	N	39	62	1			33

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					53
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2					55
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					55
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					55
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4568	-0-	-1818	-0-	299	1	4239	3	N	27	174	1			34
							30	9									
06	6240	X	5855	-0-	-385	-0-	279	1	5548	3	N	25					59
							28	9									
07	6448	X	4665	-0-	-1783	-0-	381	1	4226	3	N	53	57	1	1	8	54
							58	9									
08	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	293	1	5809	3	N	46	1	8			99
							51	9									
09	5850	X	3840	-0-	-2010	-0-	345	1	3404	3	N	83	169	1			13
							91	9									
10	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	301	1	4313	3	N	15					28
							17	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11079	-0-	-1197	-0-	10814	3	265	9	N	241	182	1			213
06	11880	X	11387	-0-	-493	-0-	11113	3	274	9	N	249	364	1			98
07	12276	X	11177	-0-	-1099	-0-	10934	3	243	9	N	221	182	1			137
08	11563	X	10895	-0-	-668	-0-	10588	3	307	9	N	279	290	1			126
09	11400	X	10840	-0-	-560	-0-	10576	3	264	9	N	240	177	1			189
10	11780	X	11046	-0-	-734	-0-	10779	3	267	9	N	243	348	1			84

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1688	-0-	-234	-0-	658	1	946	3	N	76					102
							84	9									
06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	699	1	987	3	N	116	161	1			57
							128	9									
07	2666	X	822	-0-	-1844	-0-	777	1	45	9	N	41					98
08	2666	X	838	-0-	-1828	-0-	770	1	68	9	N	62					160
09	2580	X	838	-0-	-1742	-0-	763	1	75	9	N	68	172	1			56
10	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	781	1	28	9	N	25					81

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	624	-0-	-182	-0-	606	3	18	9	N	16					88
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	3	14	9	N	13					101
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	3	15	9	N	14	1	8			114
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	N	23	1	8			136
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	N	22					158
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23					181

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	532	1	3757	3	N	13					54
							14	9									
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	600	1	4291	3	N	20					74
							22	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	610	1	4589	3	N	21	72	1	3	8	20
							23	9									
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	616	1	4493	3	N	21	3	8			38
							23	9									
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	600	1	4339	3	N	15					53
							17	9									
10	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	620	1	4281	3	N	21					74
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	249 15	1 9	7031	3	N	14					47
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	259 13	1 9	4174	3	N	12					59
07	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	242 14	1 9	3533	3	N	13	2	8			70
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	321 17	1 9	4975	3	N	15	5	8			80
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	327 19	1 9	6081	3	N	17					97
*10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	275 14	1 9	6038	3	N	13					110

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		285	-0-	285	364	285	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		343	-0-	343	707	343	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		334	-0-	334	1041	334	3			N	-0-					-0-
09	1372	X	331	-0-	-1041	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	4915	3	47	9	N	43	97	1			81
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	3	41	9	N	37	99	1			19
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5068	3	42	9	N	38					57
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4988	3	42	9	N	38					95
09	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4971	3	33	9	N	30	117	1			8
10	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5053	3	35	9	N	32					40

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	3	1	9	N	1	1	8			77
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3589	3	14	9	N	13	12	8			78
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3374	3	194	9	N	176	170	1	1	8	83
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	3	10	9	N	9	1	8			91
09	2730	X	2691	-0-	-39	-0-	2676	3	15	9	N	14					105
10	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2694	3	21	9	N	19					124

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1648	3	53	9	N	48	1	8			168
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1834	3	59	9	N	54	165	1			57
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1632	3	33	9	N	30					87
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1445	3	36	9	N	33					120
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	3	37	9	N	34					154
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1501	3	31	9	N	28					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2545	3	23	9	N	21					69
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2447	3	26	9	N	24					93
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2493	3	19	9	N	17	1	8			109
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2461	3	26	9	N	24	1	8			132
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					161
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20	9	N	18					179

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					93
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					93
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					93
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					93
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

05	14074	X	12670	-0-	-1404	-0-	12472	3	198	9	N	180	176	1					155
06	13620	X	12163	-0-	-1457	-0-	12008	3	155	9	N	141	180	1					116
07	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12211	3	174	9	N	158	176	1	1	8			97
08	12803	X	11724	-0-	-1079	-0-	11590	3	134	9	N	122	170	1					49
09	12330	X	9953	-0-	-2377	-0-	51	1	9773	3	N	117							166
							129	9											
10	12679	X	11329	-0-	-1350	-0-	11186	3	143	9	N	130	179	1					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	11214	-0-	-194	-0-	11156	3	58	9	N	53					166
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11071	3	61	9	N	55	185	1			36
07	11315	X	11308	-0-	-7	-0-	11253	3	55	9	N	50					86
08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11470	3	80	9	N	73	74	1			85
09	11130	X	10933	-0-	-197	-0-	10892	3	41	9	N	37					122
10	11501	X	11300	-0-	-201	-0-	11245	3	55	9	N	50	111	1			61

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

05	3038	X	2000	-0-	-1038	-0-	503	1	1370	3	N	115					179
							127	9									
06	2940	X	2028	-0-	-912	-0-	441	1	1501	3	N	78	181	1			76
							86	9									
07	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	437	1	1404	3	N	94	2	8			168
							103	9									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	466	1	1916	3	N	90	177	1	2	8	79
							99	9									
09	2040	X	1516	-0-	-524	-0-	423	1	1021	3	N	65					144
							72	9									
*10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	415	1	2200	3	N	111	180	1			75
							122	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	317	1	3305	3	N	114	168	1			75
							125	9									
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	315	1	3200	3	N	119	177	1			17
							131	9									
07	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	315	1	2422	3	N	142	3	8			156
							156	9									
08	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	364	1	2603	3	N	125	176	1	4	8	101
							138	9									
09	3660	X	1811	-0-	-1849	-0-	306	1	1387	3	N	107					208
							118	9									
10	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	343	1	1969	3	N	83	186	1			105
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					47
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					47
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					47
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					47
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					47
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4918	3	12	9	N	11	1	8			136
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5342	3	29	9	N	26					162
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5001	3	29	9	N	26					188
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4878	3	29	9	N	26	165	1	1	8	48
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4573	3	26	9	N	24					72
*10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4070	3	29	9	N	26					98

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	85	1	10310	3	N	330	358	1			169
							363	9									
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	84	1	9655	3	N	312	345	1			136
							343	9									
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	88	1	9674	3	N	300	352	1			84
							330	9									
08	8494	X	5008	-0-	-3486	-0-	186	1	4606	3	N	196	171	1			109
							216	9									
09	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	186	1	7665	3	N	285	165	1			229
							314	9									
10	8494	X	8481	-0-	-13	-0-	187	1	8040	3	N	231	354	1			106
							254	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	23	1	8981	3	N	46	181	1			20
							51	9									
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7761	3	63	9	N	57					77
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7731	3	29	9	N	26					103
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6945	3	1	9	N	1	1	8			103
09	6090	X	5140	-0-	-950	-0-	5100	3	40	9	N	36					139
10	6293	X	4430	-0-	-1863	-0-	17	1	4382	3	N	28					167
							31	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9281	-0-	-1197	-0-	213	1	9022	3	N	42					136
							46	9									
06	10140	X	7613	-0-	-2527	-0-	173	1	7368	3	N	65					201
							72	9									
07	9579	X	7457	-0-	-2122	-0-	221	1	7201	3	N	32	185	1			48
							35	9									
08	9579	X	6685	-0-	-2894	-0-	263	1	6363	3	N	54					102
							59	9									
09	9270	X	5870	-0-	-3400	-0-	294	1	5534	3	N	38					140
							42	9									
10	9269	X	5724	-0-	-3545	-0-	317	1	5375	3	N	29					169
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	932	-0-	-1610	-0-	165	1	758	3	N	8					57
							9	9									
06	2460	X	796	-0-	-1664	-0-	162	1	627	3	N	6					63
							7	9									
07	2542	X	720	-0-	-1822	-0-	172	1	530	3	N	16	1	8			78
							18	9									
08	1147	X	652	-0-	-495	-0-	188	1	461	3	N	3	2	8			79
							3	9									
09	900	X	484	-0-	-416	-0-	249	1	235	3	N	-0-					79
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	424	1	2633	3	N	27					106
							30	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	764	3	58	9	N	53	169	1	2	8	62
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	783	3	61	9	N	55					117
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	802	3	73	9	N	66	2	8			181
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	742	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	692	3	98	9	N	89					119
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	821	3	63	9	N	57					176

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

05	7998	X	627	-0-	-7371	-0-	601	1	26	9	N	24					44
06	7740	X	676	-0-	-7064	-0-	637	1	39	9	N	35					79
07	7998	X	611	-0-	-7387	-0-	596	1	15	9	N	14					93
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	574	1	26	9	N	24					117
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	516	1	1473	3	N	41					158
							45	9									
*10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	503	1	2166	3	N	36	179	1			15
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1997	-0-		-855	-0-	319	1	1663	3	N	14					37
								15	9									
06	3600	X	1556	-0-		-2044	-0-	308	1	1220	3	N	25					62
								28	9									
07	3720	X	1919	-0-		-1801	-0-	290	1	1601	3	N	25					87
								28	9									
08	3720	X	1870	-0-		-1850	-0-	269	1	1581	3	N	18	1	8			104
								20	9									
09	2670	X	1075	-0-		-1595	-0-	258	1	811	3	N	5					109
								6	9									
*10	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-	245	1	2614	3	N	31					140
								34	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	193	1	6413	3	N	38					91
								42	9									
06	6707	X	6707	-0-		-0-	-0-	145	1	6527	3	N	32					123
								35	9									
07	6759	X	6759	-0-		-0-	-0-	148	1	6578	3	N	30					153
								33	9									
08	6541	X	6487	-0-		-54	-0-	154	1	6301	3	N	29	160	1	1	8	21
								32	9									
09	6330	X	4287	-0-		-2043	-0-	151	1	4123	3	N	12					33
								13	9									
10	6541	X	1637	-0-		-4904	-0-	233	1	1396	3	N	7					40
								8	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	X	666	-0-		-0-	-0-	325	1	318	3	N	21					28
								23	9									
06	1620	X	375	-0-		-1245	-0-	357	1	18	9	N	16					44
07	1674	X	407	-0-		-1267	-0-	399	1	8	9	N	7					51
08	1674	X	433	-0-		-1241	-0-	414	1	19	9	N	17					68
09	1410	X	426	-0-		-984	-0-	401	1	25	9	N	23					91
*10	1017	X	1017	-0-		-0-	-0-	358	1	636	3	N	21					112
								23	9									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11027	-0-		-753	-0-	11005	3	22	9	N	20					68
06	11280	X	9788	-0-		-1492	-0-	9786	3	2	9	N	2					70
07	11656	X	11590	-0-		-66	-0-	11589	3	1	9	N	1	1	8			70
08	11770	X	11770	-0-		-0-	-0-	11769	3	1	9	N	1	1	8			70
09	11190	X	11144	-0-		-46	-0-	11136	3	8	9	N	7					77
10	11594	X	11514	-0-		-80	-0-	11501	3	13	9	N	12					89

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6982	-0-		-706	-0-	6934	3	48	9	N	44					130
06	7440	X	5957	-0-		-1483	-0-	5917	3	40	9	N	36					166
07	7130	X	4976	-0-		-2154	-0-	4928	3	48	9	N	44	171	1	1	8	38
08	7130	X	6062	-0-		-1068	-0-	6026	3	36	9	N	33	2	8			69
09	6900	X	5161	-0-		-1739	-0-	5130	3	31	9	N	28					97
10	6975	X	5630	-0-		-1345	-0-	5598	3	32	9	N	29					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10042	-0-	-994	-0-	10027	3	15	9	N	14					47
06	10740	X	10070	-0-	-670	-0-	10048	3	22	9	N	20					67
07	11098	X	10294	-0-	-804	-0-	10277	3	17	9	N	15	1	8			81
08	11098	X	10854	-0-	-244	-0-	10843	3	11	9	N	10	1	8			90
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10780	3	8	9	N	7					97
10	10416	X	10199	-0-	-217	-0-	10186	3	13	9	N	12					109

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5134	-0-	-725	-0-	620	1	4483	3	N	28					151
							31	9									
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	595	1	4351	3	N	26					177
							29	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	603	1	4762	3	N	44	181	1	3	8	37
							48	9									
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	620	1	4702	3	N	83	4	8			116
							91	9									
09	4980	X	4978	-0-	-2	-0-	600	1	4353	3	N	23					139
							25	9									
10	5425	X	4787	-0-	-638	-0-	600	1	4165	3	N	20					159
							22	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	1263	-0-	-3728	-0-	1263	1			N	-0-					54
06	4830	X	1332	-0-	-3498	-0-	1332	1			N	-0-					54
07	4991	X	1033	-0-	-3958	-0-	1033	1			N	-0-					54
08	4991	X	1031	-0-	-3960	-0-	981	1	50	9	N	45					99
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	829	1	1293	3	N	148					247
							163	9									
*10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	633	1	1130	3	N	80	187	1			140
							88	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	312	1	3544	3	N	152	175	1			59
							167	9									
06	5070	X	1043	-0-	-4027	-0-	410	1	532	3	N	92					151
							101	9									
07	7440	X	2089	-0-	-5351	-0-	400	1	1560	3	N	117	160	1	1	8	107
							129	9									
08	7440	X	3599	-0-	-3841	-0-	405	1	3026	3	N	153	168	1	3	8	89
							168	9									
09	7200	X	3018	-0-	-4182	-0-	392	1	2462	3	N	149	168	1			70
							164	9									
10	4030	X	1606	-0-	-2424	-0-	404	1	1066	3	N	124					194
							136	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7301	-0-	-1193	-0-	7260	3	41	9	N	37					65
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8748	3	52	9	N	47	96	1			16
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9329	3	57	9	N	52					68
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9434	3	57	9	N	52	1	8			119
09	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9218	3	46	9	N	42					161
*10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9479	3	55	9	N	50	174	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	8521	-0-	-3011	-0-	8366	3	155	9	N	141	183	1	2	8	109
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11068	3	135	9	N	123	183	1			49
07	11160	X	8678	-0-	-2482	-0-	8582	3	96	9	N	87	2	8			134
08	11160	X	9520	-0-	-1640	-0-	9409	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11337	3	103	9	N	94					153
10	11532	X	10586	-0-	-946	-0-	10478	3	108	9	N	98	170	1			81

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10715	-0-	-1003	-0-	10674	3	41	9	N	37					90
06	11220	X	10745	-0-	-475	-0-	10713	3	32	9	N	29	82	1			37
07	11346	X	10967	-0-	-379	-0-	10938	3	29	9	N	26					63
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10872	3	43	9	N	39					102
09	10740	X	10323	-0-	-417	-0-	10298	3	25	9	N	23					125
10	11098	X	10710	-0-	-388	-0-	10656	3	54	9	N	49					174

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	12073	-0-	-2342	-0-	11890	3	183	9	N	166	183	1	1	8	145
06	13950	X	11815	-0-	-2135	-0-	11609	3	206	9	N	187	180	1			152
07	13671	X	12195	-0-	-1476	-0-	12023	3	172	9	N	156	177	1			131
08	13206	X	12462	-0-	-744	-0-	12289	3	173	9	N	157	168	1			120
09	12450	X	11691	-0-	-759	-0-	11518	3	173	9	N	157	164	1			113
*10	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12117	3	174	9	N	158	174	1			97

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9112	-0-	-1056	-0-	18	1	8805	3	N	263	352	1			152
							289	9									
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8417	3	278	9	N	253	177	1			228
07	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	8603	3	270	9	N	245	179	1	1	8	293
08	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	8314	3	202	9	N	184	353	1	1	8	123
09	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	7941	3	238	9	N	216	181	1			158
10	9114	X	8142	-0-	-972	-0-	7901	3	241	9	N	219	171	1			206

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	1177	-0-	-4651	-0-	606	1	564	3	N	6					115
							7	9									
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	863	1	1972	3	N	16					131
							18	9									
07	3813	X	2012	-0-	-1801	-0-	584	1	1409	3	N	17	6	8			142
							19	9									
08	3813	X	691	-0-	-3122	-0-	674	1	17	9	N	15	7	8			150
09	3690	X	681	-0-	-3009	-0-	681	1			N	-0-					150
10	2945	X	425	-0-	-2520	-0-	418	1	7	9	N	6					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	5995	-0-	-2127	-0-	498	1	5089	3	N	371	360	1			306
							408	9									
06	6030	X	2685	-0-	-3345	-0-	593	1	1781	3	N	283	358	1			231
							311	9									
07	6231	X	4680	-0-	-1551	-0-	620	1	3592	3	N	425	551	1	1	8	104
							468	9									
08	6231	X	4625	-0-	-1606	-0-	1053	1	3178	3	N	358	350	1	1	8	111
							394	9									
09	5790	X	4365	-0-	-1425	-0-	1022	1	2954	3	N	354	350	1			115
							389	9									
10	5983	X	1266	-0-	-4717	-0-	1056	1	210	9	N	191	170	1			136

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	339	1	6611	3	N	289	175	1			180
							318	9									
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	316	1	6138	3	N	240	348	1			72
							264	9									
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	314	1	6544	3	N	278	171	1	1	8	178
							306	9									
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	316	1	6590	3	N	249	335	1	2	8	90
							274	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	544	1	5077	3	N	126	163	1			53
							139	9									
*10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	260	177	1			136
							286	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3267	-0-	-2530	-0-	3253	3	14	9	N	13					24
06	9330	X	2823	-0-	-6507	-0-	2799	3	24	9	N	22					46
07	9641	X	2872	-0-	-6769	-0-	455	1	2395	3	N	20	3	8			63
							22	9									
08	9641	X	3002	-0-	-6639	-0-	467	1	2516	3	N	17	3	8			77
							19	9									
09	9030	X	2374	-0-	-6656	-0-	456	1	1899	3	N	17					94
							19	9									
10	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	472	1	1622	3	N	20					114
							22	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	4861	-0-	-2579	-0-	324	1	3853	3	N	622	725	1			46
							684	9									
06	6060	X	4370	-0-	-1690	-0-	320	1	3410	3	N	582	372	1			256
							640	9									
07	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	335	1	3579	3	N	624	707	1	1	8	172
							686	9									
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	313	1	3973	3	N	577	528	1	3	8	218
							635	9									
09	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	296	1	3555	3	N	530	718	1			30
							583	9									
10	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	301	1	3445	3	N	520	174	1			376
							572	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	271	1	32	9	N	29					169
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	259	1	3	9	N	3					172
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	1	6	9	N	5					177
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	694	1	62	9	N	56	170	1	1	8	62
09	3000	N	4328	-0-	1328	1328	549	1	3567	3	N	193					255
							212	9									
*10	3100	N	3670	-0-	570	1898	375	1	3175	3	N	109	176	1			188
							120	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	165	1	6328	3	N	-0-					110
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	212	1	2239	3	N	-0-					110
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	690	1	2700	3	N	-0-					110
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	474	1	3556	3	N	-0-					110
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	383	1	4574	3	N	7					117
							8	9									
*10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	245	1	6781	3	N	6					123
							7	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9560	-0-	-639	-0-	9497	3	63	9	N	57					84
06	9870	X	9238	-0-	-632	-0-	9180	3	58	9	N	53	3	8			134
07	9889	X	9546	-0-	-343	-0-	9496	3	50	9	N	45					179
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9382	3	39	9	N	35	170	1			44
09	9510	X	9072	-0-	-438	-0-	9013	3	59	9	N	54					98
10	9548	X	9182	-0-	-366	-0-	9130	3	52	9	N	47					145

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	167	1	9060	3	N	128					180
							141	9									
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	130	1	10040	3	N	130	167	1			143
							143	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	155	1	11885	3	N	145	175	1			113
							160	9									
08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	92	1	11041	3	N	98	177	1	1	8	33
							108	9									
09	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11085	3	124	9	N	113					146
*10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	N	94					240

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	408	1	2080	3	N	444	365	1			224
							488	9									
06	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	405	1	2619	3	N	440	536	1			128
							484	9									
07	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	414	1	2574	3	N	472	531	1	1	8	68
							519	9									
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	338	1	2824	3	N	437	351	1	3	8	151
							481	9									
09	3810	X	2647	-0-	-1163	-0-	328	1	1893	3	N	387	350	1			188
							426	9									
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	349	1	2861	3	N	430	365	1			253
							473	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	184	1	6985	3	N	521	717	1			32
							573	9									
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	217	1	6372	3	N	470	356	1			146
							517	9									
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	217	1	6656	3	N	495	548	1	1	8	92
							545	9									
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	384	1	5967	3	N	503	535	1	2	8	58
							553	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	376	1	5539	3	N	409	171	1			296
							450	9									
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	395	1	5296	3	N	343	367	1			272
							377	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	397	1	6377	3	N	124					205
							136	9									
06	7590	X	5781	-0-	-1809	-0-	429	1	5268	3	N	76	175	1			106
							84	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	252	1	7643	3	N	267	185	1	1	8	187
							294	9									
08	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	259	1	6844	3	N	186	187	1	1	8	185
							205	9									
09	7470	X	6161	-0-	-1309	-0-	250	1	5754	3	N	143	175	1			153
							157	9									
10	7843	X	4683	-0-	-3160	-0-	285	1	4322	3	N	69	180	1			42
							76	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4136	-0-	-1320	-0-	327	1	3751	3	N	53					177
							58	9									
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	182	1	6093	3	N	50	167	1			60
							55	9									
07	5425	X	4549	-0-	-876	-0-	258	1	4235	3	N	51					111
							56	9									
08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	229	1	4911	3	N	46					157
							51	9									
09	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	206	1	4820	3	N	43					200
							47	9									
10	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	215	1	4563	3	N	32	187	1			45
							35	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7139	-0-	-859	-0-	7127	3	12	9	N	11					105
06	7590	X	6693	-0-	-897	-0-	6689	3	4	9	N	4					109
07	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	6644	3	6	9	N	5					114
08	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6592	3	9	9	N	8					122
09	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6293	3	2	9	N	2					124
10	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	6218	3	3	9	N	3					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	5366	-0-	-4709	-0-	163	1	5200	3	N	3					37
							3	9									
06	9810	X	6548	-0-	-3262	-0-	6	1	6539	3	N	3					40
							3	9									
07	10137	X	3496	-0-	-6641	-0-	169	1	3321	3	N	5	2	8			43
							6	9									
08	10137	X	4220	-0-	-5917	-0-	188	1	4029	3	N	3	1	8			45
							3	9									
09	6870	X	4051	-0-	-2819	-0-	189	1	3861	3	N	1					46
							1	9									
10	6758	X	5207	-0-	-1551	-0-	297	1	4893	3	N	15					61
							17	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

05	6014	X	5788	-0-	-226	-0-	5737	3	51	9	N	46					131
06	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5239	3	42	9	N	38					169
07	6448	X	5975	-0-	-473	-0-	5927	3	48	9	N	44	178	1	1	8	34
08	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	6062	3	51	9	N	46	3	8			77
09	5910	X	5827	-0-	-83	-0-	5786	3	41	9	N	37					114
10	5983	X	5039	-0-	-944	-0-	5018	3	21	9	N	19					133

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	610	1	5211	3	N	35	7	8			86
							39	9									
06	5520	X	4999	-0-	-521	-0-	558	1	4364	3	N	70	45	8			111
							77	9									
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	611	1	4851	3	N	31	6	8			136
							34	9									
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	589	1	5331	3	N	34	7	8			163
							37	9									
09	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	280	1	4526	3	N	20	162	1			21
							22	9									
10	5859	X	3998	-0-	-1861	-0-	784	1	3201	3	N	12					33
							13	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

05	10168	X	8593	-0-	-1575	-0-	8582	3	11	9	N	10	4	8			93
06	9840	X	8245	-0-	-1595	-0-	25	1	8191	3	N	26	23	8			96
							29	9									
07	9424	X	9307	-0-	-117	-0-	9298	3	9	9	N	8	3	8			101
08	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	31	1	7608	3	N	5	4	8			102
							6	9									
09	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	80	1	7898	3	N	3					105
							3	9									
10	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	219	1	8583	3	N	2					107
							2	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

05	10850	X	9673	-0-	-1177	-0-	9623	3	50	9	N	45					166
06	10170	X	9328	-0-	-842	-0-	9273	3	55	9	N	50	177	1	6	8	33
07	10044	X	9561	-0-	-483	-0-	9544	3	17	9	N	15	1	8			47
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10337	3	21	9	N	19					66
09	9360	X	8378	-0-	-982	-0-	8357	3	21	9	N	19					85
10	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	9122	3	29	9	N	26					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9924	3	50	9	N	45					158
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	81	1	7398	3	N	10					168
							11	9									
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	109	1	6179	3	N	11					179
							12	9									
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	103	1	5903	3	N	54	1	8			232
							59	9									
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	99	1	5623	3	N	8	179	1			61
							9	9									
*10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	104	1	6183	3	N	29					90
							32	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9120	-0-	-459	-0-	8975	3	145	9	N	132	1	8			166
06	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8732	3	133	9	N	121	184	1	6	8	97
07	9331	X	9104	-0-	-227	-0-	8984	3	120	9	N	109	1	8			205
08	9269	X	8991	-0-	-278	-0-	8883	3	108	9	N	98	175	1			128
09	8880	X	8595	-0-	-285	-0-	8500	3	95	9	N	86	175	1			39
10	9176	X	8654	-0-	-522	-0-	8534	3	120	9	N	109					148

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	83	1	12814	3	N	88	181	1			54
							97	9									
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	7	1	12802	3	N	88					142
							97	9									
07	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	54	1	11993	3	N	64	178	1			28
							70	9									
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	47	1	11789	3	N	75	1	8			102
							83	9									
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	48	1	11027	3	N	59					161
							65	9									
*10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	58	1	8952	3	N	55	169	1			47
							61	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	3437	-0-	-2794	-0-	513	1	2892	3	N	29					159
							32	9									
06	6030	X	3185	-0-	-2845	-0-	524	1	2640	3	N	19					178
							21	9									
07	6231	X	2768	-0-	-3463	-0-	560	1	2188	3	N	18	163	1			33
							20	9									
08	6231	X	1430	-0-	-4801	-0-	520	1	895	3	N	14					47
							15	9									
09	4590	X	1452	-0-	-3138	-0-	474	1	969	3	N	8					55
							9	9									
*10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	175	1	7097	3	N	40					95
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6424	-0-	-1450	-0-	166	1	6197	3	N	55	165	1			77
							61	9									
06	7620	X	6119	-0-	-1501	-0-	169	1	5863	3	N	79					156
							87	9									
07	7874	X	7186	-0-	-688	-0-	103	1	6988	3	N	86	172	1			70
							95	9									
08	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8265	3	74	9	N	67					137
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7876	3	97	9	N	88	174	1			51
*10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8096	3	58	9	N	53					104

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	3916	-0-	-3214	-0-	255	1	3532	3	N	117	180	1			140
							129	9									
06	7620	X	4799	-0-	-2821	-0-	282	1	4352	3	N	150	173	1			117
							165	9									
07	7874	X	5978	-0-	-1896	-0-	227	1	5564	3	N	170	120	1	1	8	166
							187	9									
08	7874	X	4504	-0-	-3370	-0-	327	1	4057	3	N	109	168	1	1	8	106
							120	9									
09	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	255	1	4831	3	N	202	185	1			123
							222	9									
10	5983	X	4299	-0-	-1684	-0-	278	1	3893	3	N	116					239
							128	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	391	1	4686	3	N	49					169
							54	9									
06	6000	X	5108	-0-	-892	-0-	376	1	4677	3	N	50	170	1			49
							55	9									
07	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	386	1	3989	3	N	41	1	8			89
							45	9									
08	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	386	1	4717	3	N	44	3	8			130
							48	9									
09	5220	X	1252	-0-	-3968	-0-	238	1	1008	3	N	5					135
							6	9									
10	5270	X	4644	-0-	-626	-0-	393	1	4218	3	N	30					165
							33	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10579	3	18	9	N	16					139
06	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					139
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12838	3	13	9	N	12	127	1			24
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12259	3	17	9	N	15					39
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11281	3	17	9	N	15					54
*10	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11354	3	17	9	N	15					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	8697	3	134	9	N	122					197
06	9060	X	8110	-0-	-950	-0-	8000	3	110	9	N	100	187	1			110
07	9021	X	8143	-0-	-878	-0-	8016	3	127	9	N	115	181	1			44
08	8928	X	7871	-0-	-1057	-0-	7796	3	75	9	N	68	1	8			111
09	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7801	3	112	9	N	102	185	1			28
10	8835	X	7849	-0-	-986	-0-	3	1	7743	3	N	94					122
							103	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	7936	3	12	9	N	11					134
06	8340	X	7269	-0-	-1071	-0-	7237	3	32	9	N	29					163
07	8339	X	7068	-0-	-1271	-0-	7029	3	39	9	N	35	52	1			146
08	7936	X	7174	-0-	-762	-0-	7152	3	22	9	N	20					166
09	7680	X	6711	-0-	-969	-0-	6685	3	26	9	N	24	171	1			19
10	7936	X	6520	-0-	-1416	-0-	6495	3	25	9	N	23					42

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	5518	-0-	-3751	-0-	451	1	4873	3	N	176	183	1			93
							194	9									
06	8970	X	5558	-0-	-3412	-0-	453	1	4886	3	N	199	177	1			115
							219	9									
07	7316	X	5721	-0-	-1595	-0-	460	1	5086	3	N	159	188	1			86
							175	9									
08	7316	X	5326	-0-	-1990	-0-	453	1	4687	3	N	169	178	1	1	8	76
							186	9									
09	7080	X	4747	-0-	-2333	-0-	432	1	4179	3	N	124					200
							136	9									
10	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	422	1	4511	3	N	117	177	1			140
							129	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	5761	-0-	-2330	-0-	788	1	4893	3	N	73	1	8			154
							80	9									
06	7830	X	6595	-0-	-1235	-0-	366	1	6142	3	N	79	178	1			55
							87	9									
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	899	1	7227	3	N	99	1	8			153
							109	9									
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	899	1	6308	3	N	48	176	1	1	8	24
							53	9									
09	6600	X	5228	-0-	-1372	-0-	841	1	4332	3	N	50					74
							55	9									
10	8091	X	6401	-0-	-1690	-0-	783	1	5561	3	N	52					126
							57	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	101	1	8023	3	N	144	170	1			7
							158	9									
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7680	3	134	9	N	122					129
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7929	3	124	9	N	113	160	1	1	8	81
08	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	8066	3	111	9	N	101	1	8			181
09	8010	X	7875	-0-	-135	-0-	7767	3	108	9	N	98	188	1			91
10	8277	X	7801	-0-	-476	-0-	73	1	7632	3	N	87					178
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8522	3	140	9	N	127	176	1			30
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	N	122					152
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	56	1	7884	3	N	89	189	1	1	8	51
							98	9									
08	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	151	1	7046	3	N	74	1	8			124
							81	9									
09	7470	X	7043	-0-	-427	-0-	144	1	6811	3	N	80	178	1			26
							88	9									
10	7719	X	7050	-0-	-669	-0-	148	1	6771	3	N	119					145
							131	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	511	1	6138	3	N	134	173	1			108
							147	9									
06	7230	X	6659	-0-	-571	-0-	453	1	6005	3	N	183	181	1			110
							201	9									
07	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	455	1	6084	3	N	86					196
							95	9									
08	7471	X	6392	-0-	-1079	-0-	450	1	5856	3	N	78	181	1	1	8	92
							86	9									
09	6660	X	5865	-0-	-795	-0-	429	1	5366	3	N	64					156
							70	9									
10	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	419	1	5571	3	N	183	174	1			165
							201	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6401	3	66	9	N	60					153
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6203	3	83	9	N	75	187	1			41
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6242	3	95	9	N	86					127
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6146	3	67	9	N	61	177	1			11
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5932	3	59	9	N	54					65
*10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6059	3	56	9	N	51					116

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	187	1	7701	3	N	23					134
							25	9									
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	182	1	6325	3	N	15					149
							17	9									
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	179	1	7573	3	N	41					190
							45	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	145	1	6726	3	N	6	169	1	1	8	26
							7	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	126	1	4384	3	N	-0-					26
*10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	20	1	11066	3	N	-0-					26

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	889	-0-	-4350	-0-	404 130	1 9	355	3	N	118	167	1			49
06	2010	X	1031	-0-	-979	-0-	380 86	1 9	565	3	N	78					127
07	2077	X	625	-0-	-1452	-0-	525	1	100	9	N	91	166	1	1	8	51
08	1271	X	486	-0-	-785	-0-	403	1	83	9	N	75	1	8			125
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	209 161	1 9	5316	3	N	146	161	1			110
*10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	209 130	1 9	5808	3	N	118	180	1			48

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

05	13547	X	9478	-0-	-4069	-0-	238 41	1 9	9199	3	N	37	172	1			63
06	10350	X	10092	-0-	-258	-0-	151 47	1 9	9894	3	N	43					106
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11233	3	88	9	N	80	1	8			185
08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10480	3	46	9	N	42	181	1	1	8	45
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10341	3	47	9	N	43					88
10	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10820	3	54	9	N	49					137

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

05	651	X	260	-0-	-391	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	630	X	73	-0-	-557	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	3			N	-0-					49
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					49
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					49
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					49

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	129	83	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

06	0 W	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
07	0 W	13	-0-	13	97	13	2			N	-0-					-0-
08	0 W	39	-0-	39	136	39	2			N	-0-					-0-
09	0 W	23	-0-	23	159	23	2			N	-0-					-0-
10	0 W	19	-0-	19	178	19	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					105
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					105
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					105
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	2	3	9	N	3					108
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					109
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					111

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

05	5518	X	4734	-0-	-784	-0-	155	1	4579	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4674	-0-	-666	-0-	155	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	179	1	4759	2	N	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	203	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	139	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	149	1	4764	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

05	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

05	9703	X	9472	-0-	-231	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9010	-0-	-693	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8513	-0-	-877	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	310	1	6485	2	N	17					146
							19	9									
06	7080	X	6427	-0-	-653	-0-	300	1	6113	2	N	13					159
							14	9									
07	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	310	1	6950	2	N	23					182
							25	9									
08	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	310	1	6756	2	N	14	108	1			88
							15	9									
09	6810	X	6676	-0-	-134	-0-	300	1	6368	2	N	7					95
							8	9									
10	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	310	1	6450	2	N	-0-					95

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4744	-0-	-1270	-0-	155	1	4589	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	145	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3596	-0-	-2201	-0-	131	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	107	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	161	1	4842	2	N	-0-					-0-
*10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
*10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7018	-0-	-453	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6690	-0-	-1184	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6580	-0-	-1040	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6709	-0-	-1165	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	11258	-0-	-1545	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12245	-0-	-295	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12426	-0-	-532	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11878	-0-	-362	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7155	-0-	-719	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7200	-0-	-271	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6759	-0-	-619	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

05	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	131	1	2536	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	97	1	2346	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1299	-0-	-1429	-0-	49	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1267	-0-	-1399	-0-	47	1	1220	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	959	-0-	-1621	-0-	52	1	907	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	492	-0-	-2174	-0-	19	1	473	2	N	-0-			-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	88	1	1699	2	N	-0-			-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	65	1	1683	2	N	-0-			-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	92	1	1614	2	N	-0-			-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	2	N	-0-			-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	77	1	1493	2	N	-0-			-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	58	1	1494	2	N	-0-			-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	59	1	1547	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	80	1	1410	2	N	-0-			-0-
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1444	2	N	-0-			-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	2	N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	201	1	4870	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	191	1	4922	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	192	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	265	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	201	1	4838	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

05	13082	X	3514	-0-	-9568	-0-	183	1	3331	2	N	-0-					-0-
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	517	1	12505	2	N	-0-					-0-
07	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	465	1	11974	2	N	-0-					-0-
08	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	501	1	12119	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11484	-0-	-1536	-0-	619	1	10865	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	11577	-0-	-1877	-0-	464	1	11113	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	999	1	2540	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	107	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	101	1	2621	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	104	1	2740	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	142	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

05	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	163	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	129	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	172	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	118	1	2831	2	N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

05	16430	X	15134	-0-	-1296	-0-	743	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14707	-0-	-833	-0-	584	1	14123	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14512	-0-	-1050	-0-	542	1	13970	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	14961	-0-	-446	-0-	550	1	14411	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	744	1	13056	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	10525	-0-	-4665	-0-	421	1	10104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	31	1	37	2	Y	-0-					-0-
							4030	3									
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	35	1	4166	3	Y	-0-					-0-
*09	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	31	1	4019	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	181	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	144	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	138	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	142	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	188	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	142	1	3392	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	768	1	29	2	N	-0-					87
							3191	3									
06	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	27	1	3	2	N	-0-					87
							3729	3									
07	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	23	1	3540	3	N	-0-					87
08	4030	X	3027	-0-	-1003	-0-	25	1	3002	3	N	-0-					87
*09	3870	X	2852	-0-	-1018	-0-	22	1	2830	3	N	-0-					87
*10	3999	X	2213	-0-	-1786	-0-	28	1	2185	3	N	-0-					87

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	184	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	146	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	139	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	140	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	191	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	144	1	3452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	254	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	200	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	188	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	199	1	5210	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	254	1	4465	2	N	-0-					-0-
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	208	1	5007	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	241	1	4675	2	N	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	195	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	187	1	4804	2	N	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	197	1	5165	2	N	-0-					-0-
*09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	272	1	4774	2	N	-0-					-0-
*10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	204	1	4895	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					18
							4095	3									
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	7					25
							4465	3	8	9							
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	28	1	4237	3	Y	-0-					25
08	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	23	1	2764	3	Y	-0-					25
*09	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-					25
*10	4650	X	2929	-0-	-1721	-0-	36	1	2893	3	Y	-0-					25

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	555	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	125	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	123	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3208	2	N	-0-					-0-
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	201	1	3526	2	N	-0-					-0-
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	138	1	3314	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3683	-0-	-564	-0-	766	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2890	3									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3453	3									
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	24	1	3592	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3074	-0-	-429	-0-	25	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	22	1	2909	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2382	-0-	-1121	-0-	29	1	2353	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1312	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	165	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	153	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	147	1	3860	2	N	-0-					-0-
*09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	200	1	3516	2	N	-0-					-0-
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	166	1	3978	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	6303	-0-	-2687	-0-	309	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6510	-0-	-2190	-0-	258	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	5974	-0-	-3016	-0-	223	1	5751	2	N	-0-					-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	243	1	6395	2	N	-0-					-0-
*09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-					-0-
*10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	314	1	7528	2	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	491	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	121	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2833	2	N	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	105	1	2760	2	N	-0-					-0-
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	152	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	77	1	1844	2	N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	172	1	3328	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	160	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	146	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	96	1	2517	2	N	-0-					-0-
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	179	1	3136	2	N	-0-					-0-
*10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	141	1	3397	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	247	1	4778	2	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	199	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	188	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	191	1	5017	2	N	-0-					-0-
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	263	1	4608	2	N	-0-					-0-
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	199	1	4790	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	731	1	22	2	Y	-0-					2
							2436	3									
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					2
							2625	3									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	18	1	2726	3	Y	-0-					2
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	19	1	2315	3	Y	-0-					2
*09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	-0-					2
*10	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	20	1	1474	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	115	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	91	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	87	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	89	1	2317	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	108	1	1889	2	N	-0-					-0-
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	72	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	56	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	52	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	74	1	1295	2	N	-0-					-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	916	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	60	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	95	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
*10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

05	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	263	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	218	1	5279	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	184	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	194	1	5082	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	261	1	4572	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4166	-0-	-1507	-0-	167	1	3999	2	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

05	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	196	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	168	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	190	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	234	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	183	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	166	1	3059	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	54	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	51	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	372	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7169	-0-	-121	-0-	285	1	6884	2	N	-0-					-0-
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	296	1	7631	2	N	-0-					-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	306	1	8013	2	N	-0-					-0-
*09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	420	1	7368	2	N	-0-					-0-
*10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	324	1	7783	2	N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	185	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	188	1	3136	2	N	-0-					-0-
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	161	1	2954	2	N	-0-					-0-
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	158	1	2915	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	50	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	52	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	Y	160	160	1			32
							2847	3	176	9							
06	3000	N	3915	-0-	915	915	28	1	3	2	Y	-0-					32
							3884	3									
07	3100	N	3505	-0-	405	1320	23	1	3447	3	Y	32					64
							35	9									
08	3100	N	2993	-0-	-107	1213	25	1	2968	3	Y	-0-					64
*09	3949	X	2736	-0-	-1213	-0-	21	1	2715	3	Y	-0-					64
*10	3100	X	1996	-0-	-1104	-0-	26	1	1970	3	Y	-0-					64

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					-0-
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	N	-0-					-0-
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	221	1	4287	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	175	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	163	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	167	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	229	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	173	1	4135	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

05	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	244	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4627	-0-	-143	-0-	184	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	174	1	4502	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	180	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	244	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	152	1	3660	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	556	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	160	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	145	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	135	1	3557	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	192	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	146	1	3489	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

05	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	178	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	146	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	114	1	2944	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	134	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	188	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	152	1	3638	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	645	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	204	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	200	1	5143	2	N	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	202	1	5297	2	N	-0-					-0-
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	265	1	4649	2	N	-0-					-0-
*10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	248	1	5932	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

05	6572	X	6474	-0-	-98	-0-	318	1	6156	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	246	1	5950	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	226	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	229	1	6008	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5724	-0-	-546	-0-	309	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	235	1	5657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	204	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	163	1	3938	2	N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	152	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	155	1	4066	2	N	-0-					-0-
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	213	1	3725	2	N	-0-					-0-
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	160	1	3846	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	820	1	2068	2	N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	84	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	66	1	1698	2	N	-0-					-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	2	N	-0-					-0-
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8890	-0-	-720	-0-	436	1	8454	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	340	1	8231	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	339	1	8739	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8940	-0-	-205	-0-	329	1	8611	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8427	-0-	-363	-0-	455	1	7972	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	346	1	8310	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	170	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	125	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	127	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	180	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	139	1	3356	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5903	-0-	-421	-0-	290	1	5613	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	231	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5511	-0-	-813	-0-	206	1	5305	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	207	1	5440	2	N	-0-					-0-
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	330	1	5799	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	206	1	4949	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	157	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3096	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	114	1	2930	2	N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	119	1	3102	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	109	1	2607	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	713	1	2793	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2450	-0-	-371	-0-	782	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	811	-0-	-1919	-0-	32	1	779	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	93	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	90	1	2362	2	N	-0-					-0-
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	N	-0-					-0-
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	266	1	5154	2	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	213	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	199	1	5140	2	N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	203	1	5334	2	N	-0-					-0-
*09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	275	1	4826	2	N	-0-					-0-
*10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	223	1	5350	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	525	1	2967	2	N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	99	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	91	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	2	N	-0-					-0-
*09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-					-0-
*10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	89	1	2156	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					14
							3959	3									
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5	2	5398	3	N	-0-					14
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					14
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					14
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					14
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1	1	2969	3	N	-0-					14

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6478	-0-	-218	-0-	48	1	59	2	Y	-0-	32	1			-0-
							6371	3									
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7613	3									
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	50	1	7713	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	48	1	5730	3	Y	-0-					-0-
*09	6150	X	5220	-0-	-930	-0-	40	1	5180	3	Y	-0-					-0-
*10	6355	X	5098	-0-	-1257	-0-	65	1	5033	3	Y	-0-					-0-

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	728	1	18	2	N	-0-					26
							1935	3									
06	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	18	1	2	2	N	167	180	1			13
							2532	3	184	9							
07	2852	X	1594	-0-	-1258	-0-	11	1	1583	3	N	-0-					13
08	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	14	1	1768	3	N	-0-					13
*09	2730	X	1311	-0-	-1419	-0-	10	1	1301	3	N	-0-					13
*10	2821	X	1235	-0-	-1586	-0-	15	1	1220	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	113	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	92	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	100	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	93	1	1897	2	N	-0-					-0-
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1947	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	303	1	4972	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	240	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	274	1	4965	2	N	-0-					-0-
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	315	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4850	-0-	-400	-0-	246	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	259	1	4613	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	114	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	91	1	1564	2	N	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	189	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	150	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	158	1	3054	2	N	-0-					-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	191	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	153	1	2928	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	165	1	3045	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	300	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	240	1	4911	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	254	1	4741	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	284	1	4865	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4710	-0-	-450	-0-	245	1	4465	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	253	1	4596	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	135	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	111	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	122	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	143	1	2436	2	N	-0-					-0-
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-					-0-
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	127	1	2434	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	639	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	222	1	4051	2	N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	241	1	4038	2	N	-0-					-0-
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	207	1	3736	2	N	-0-					-0-
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	215	1	3776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	14823	-0-	-1142	-0-	728	1	14095	2	N	-0-					-0-
06	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	571	1	13816	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14053	-0-	-1106	-0-	525	1	13528	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14393	-0-	-766	-0-	529	1	13864	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13048	-0-	-1622	-0-	703	1	12345	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13319	-0-	-1561	-0-	533	1	12786	2	N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	200	1	3878	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	160	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	149	1	3848	2	N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	150	1	3946	2	N	-0-					-0-
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	202	1	3552	2	N	-0-					-0-
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148	1	3555	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	144	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	114	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	109	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	109	1	2865	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	149	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	115	1	2755	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4687	-0-	-521	-0-	230	1	4457	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	187	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	172	1	4441	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4847	-0-	-51	-0-	178	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	238	1	4170	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	172	1	4140	2	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	526	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1558	-0-	-1952	-0-	62	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	103	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2790	-0-	-837	-0-	102	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2605	-0-	-905	-0-	141	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	108	1	2605	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	206	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	174	1	4212	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	164	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4496	-0-	-30	-0-	166	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	229	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	159	1	3807	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	332	-0-	-381	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6540	-0-	-32	-0-	321	1	6219	2	N	-0-					-0-
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	261	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6483	-0-	-89	-0-	242	1	6241	2	N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	251	1	6584	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	344	1	6045	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6456	-0-	-333	-0-	258	1	6198	2	N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	392	1	7600	2	N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	295	1	7127	2	N	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	283	1	7303	2	N	-0-					-0-
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	285	1	7490	2	N	-0-					-0-
*09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	371	1	6506	2	N	-0-					-0-
*10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	289	1	6940	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	190	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	151	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	144	1	3693	2	N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	147	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	197	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	151	1	3626	2	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	348	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	265	1	5504	2	N	-0-					-0-
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	301	1	5495	2	N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	333	1	5691	2	N	-0-					-0-
*09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	276	1	5103	2	N	-0-					-0-
*10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	282	1	5098	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	162	1	2749	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	122	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	155	1	2719	2	N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	159	1	2846	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	155	1	2652	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	114	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	90	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	89	1	1684	2	N	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	141	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	121	1	2560	2	N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	161	1	2747	2	N	-0-					-0-
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	136	1	2587	2	N	-0-					-0-
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	131	1	2412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	516	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	139	1	3360	2	N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	124	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	132	1	3461	2	N	-0-					-0-
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	181	1	3169	2	N	-0-					-0-
*10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	133	1	3186	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	502	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	421	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	39	-0-	-1191	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

05	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	334	1	6467	2	N	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	274	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	240	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5605	-0-	-1277	-0-	205	1	5400	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5674	-0-	-1226	-0-	306	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5185	-0-	-1945	-0-	207	1	4978	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	175	1	3397	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	141	1	3400	2	N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	133	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	137	1	3592	2	N	-0-					-0-
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	188	1	3298	2	N	-0-					-0-
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	322	1	5216	2	N	-0-			-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	251	1	5159	2	N	-0-			-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	278	1	5156	2	N	-0-			-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	308	1	5217	2	N	-0-			-0-
*09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	257	1	4754	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	268	1	4815	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	987	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	2415	2	N	-0-			-0-
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	93	1	2376	2	N	-0-			-0-
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	66	1	1723	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1139	-0-	-721	-0-	61	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	N	-0-			-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2150	2	N	-0-			-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	2	N	-0-			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-			-0-
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	111	1	1954	2	N	-0-			-0-
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	N	-0-			-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-			15
							2700	3							
06	3000	N	3377	-0-	377	377	24	1	3	2	N	-0-			15
							3350	3							
07	3100	N	3473	-0-	373	750	23	1	3450	3	N	-0-			15
08	3100	N	2874	-0-	-226	524	23	1	2851	3	N	-0-			15
*09	3330	X	2806	-0-	-524	-0-	21	1	2785	3	N	-0-			15
*10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	28	1	2137	3	N	-0-			15

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	649	1	5957	2	N	-0-			-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	231	1	5591	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	278	1	7162	2	N	-0-			-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	281	1	7370	2	N	-0-			-0-
*09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	353	1	6184	2	N	-0-			-0-
*10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	272	1	6524	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3466	-0-	-614	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	67	1	1184	2	N	-0-					-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	785	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	321	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	354	1	6663	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	401	1	6791	2	N	-0-					-0-
*09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	341	1	6435	2	N	-0-					-0-
*10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	373	1	6656	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

05	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	267	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	218	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	226	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	254	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3625	-0-	-1055	-0-	186	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3425	-0-	-1411	-0-	179	1	3246	2	N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

05	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	149	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	123	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	112	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	113	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	115	1	2777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	713	1	1782	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
07	1674	N	893	-0-	-781	-0-	893	3			N	-0-			-0-
08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	691	-0-	-899	-0-	691	3			N	-0-			-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-			-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	3			N	-0-			-0-
06	3120	X	2022	-0-	-1098	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
07	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
08	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
09	2490	X	1604	-0-	-886	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
10	2573	X	1645	-0-	-928	-0-	1645	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	394	1	1479	2	N	-0-			-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	79	1	1915	2	N	-0-			-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1437	2	N	-0-			-0-
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	80	1	2081	2	N	-0-			-0-
*09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	N	-0-			-0-
*10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	554	1	2746	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	146	1	2853	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	172	1	2386	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	184	1	2444	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	153	1	1623	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	165	1	2574	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	818	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	154	1	3732	2	N	-0-			-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	141	1	3627	2	N	-0-			-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	142	1	3725	2	N	-0-			-0-
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	192	1	3364	2	N	-0-			-0-
*10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	N	-0-			-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	159	1	3086	2	N	-0-			-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	128	1	3092	2	N	-0-			-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	124	1	3209	2	N	-0-			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	126	1	3319	2	N	-0-			-0-
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	171	1	3000	2	N	-0-			-0-
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	127	1	3059	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	868	1	1361	3	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

05	11687	X	10846	-0-	-841	-0-	10846	3			N	-0-					-0-
06	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	9616	-0-	-1694	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	11597	-0-	-90	-0-	11597	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

05	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
*09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
*10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	191	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	159	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	186	1	3053	2	N	-0-					-0-
*09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	153	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	158	1	2836	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	765	1	25	2	N	37	132	1			16
							2744	3	41	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					16
							3352	3									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	24	1	3542	3	N	-0-					16
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	22	1	2722	3	N	-0-					16
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	20	1	2659	3	N	-0-					16
*10	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	26	1	1987	3	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	219	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	178	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	221	1	4052	2	N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	215	1	3656	2	N	-0-					-0-
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-					-0-
*10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2349	-0-	-286	-0-	137	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2217	-0-	-333	-0-	102	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	122	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	136	1	2288	2	N	-0-					-0-
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	405	1	40	2	N	-0-					-0-
							4313	3									
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					-0-
							4608	3									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	28	1	4294	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	30	1	3533	3	N	-0-					-0-
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	30	1	3860	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	33	1	2878	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	52	178	1			15
							2694	3	57	9							
06	3000	N	3213	-0-	213	213	23	1	3	2	Y	-0-					15
							3187	3									
07	3100	N	3146	-0-	46	259	21	1	3125	3	Y	-0-					15
08	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	22	1	2664	3	Y	-0-					15
*09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	33	1	4224	3	Y	-0-					15
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	41	1	3187	3	Y	-0-					15

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	164	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	130	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	124	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	144	1	2497	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2412	-0-	-438	-0-	125	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	865	-0-	-2049	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	136	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2723	-0-	-547	-0-	108	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	110	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	109	1	2859	2	N	-0-					-0-
*09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	169	1	2953	2	N	-0-					-0-
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	630	1	16	2	Y	-0-	43	1			9
							1713	3									
06	2490	N	1796	-0-	-694	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					9
							1781	3									
07	2635	N	2102	-0-	-533	-0-	14	1	2088	3	Y	-0-					9
08	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	14	1	1604	3	Y	-0-					9
*09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	13	1	1725	3	Y	-0-					9
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	3	Y	-0-					9

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	122	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	83	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	72	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	103	1	1811	2	N	-0-					-0-
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	62	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	N	-0-					-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	N	-0-					-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6240	-0-	-990	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	6330	2	287	9	N	261	177	1			84

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-					15
							3858	3									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					15
							4568	3									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	30	1	4653	3	Y	-0-					15
08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	29	1	3538	3	Y	-0-					15
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	29	1	3725	3	Y	-0-					15
*10	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	39	1	2936	3	Y	-0-					15

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	364	1	31	2	Y	-0-					14
							3342	3									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					14
							4759	3									
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	31	1	4743	3	Y	-0-					14
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	32	1	3882	3	Y	-0-					14
*09	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	24	1	3114	3	Y	-0-					14
*10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	35	1	2631	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	192	1	3723	2	N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	156	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	142	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	148	1	3889	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	202	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	153	1	3677	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	177	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	141	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	164	1	3017	2	N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	182	1	3047	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	144	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	153	1	2753	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	205	1	3963	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	153	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	145	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	148	1	3879	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	200	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	146	1	3492	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	236	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	193	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	172	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	175	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	239	1	4182	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	180	1	4320	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4993	-0-	-1300	-0-	713	1	4280	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4362	-0-	-1063	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3751	-0-	-1333	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3018	-0-	-1812	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	253	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	227	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	259	1	4381	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4083	-0-	-417	-0-	213	1	3870	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	222	1	3962	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	502	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	126	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	115	1	2954	2	N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	111	1	2899	2	N	-0-					-0-
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	N	-0-					-0-
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	119	1	2843	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	178	1	3443	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	103	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	137	1	3540	2	N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	149	1	3903	2	N	-0-					-0-
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	71	1	1716	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

05	930	N	680	-0-	-250	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
09	900	N	576	-0-	-324	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	375	1	21	2	Y	115	51	1			91
							2300	3	127	9							
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					91
							2764	3									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-					91
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	19	1	2299	3	Y	-0-					91
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	17	1	2280	3	Y	-0-					91
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	Y	-0-					91

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

05	3100	N	4364	-0-	1264	1264	1207	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	3351	-0-	-1264	-0-	187	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	172	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	113	1	2908	2	N	-0-					-0-
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2626	2	N	-0-					-0-
*10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	370	1	7160	2	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	295	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7356	-0-	-115	-0-	275	1	7081	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	271	1	7087	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6881	-0-	-559	-0-	371	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7077	-0-	-611	-0-	283	1	6794	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7467	-0-	-128	-0-	56	1	68	2	N	1	179	1			16
							7342	3	1	9							
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					16
							8998	3									
07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	60	1	9161	3	N	-0-					16
08	7502	X	7445	-0-	-57	-0-	62	1	7383	3	N	-0-					16
*09	7350	X	7324	-0-	-26	-0-	54	1	7017	3	N	230	177	1			69
							253	9									
*10	7595	X	5588	-0-	-2007	-0-	70	1	5274	3	N	222	177	1			114
							244	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4287	-0-	-1262	-0-	450	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5305	-0-	-5	-0-	211	1	5094	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	190	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	177	1	4626	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4153	-0-	-1157	-0-	224	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3195	-0-	-2292	-0-	128	1	3067	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
*09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9055	-0-	-1020	-0-	9055	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9419	-0-	-1	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9550	-0-	-184	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8531	-0-	-889	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	8540	-0-	-1194	-0-	8540	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	2780	-0-	-3327	-0-	34	1	25	2	N	-0-					-0-
							2721	3									
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							7648	3									
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	46	1	7022	3	N	-0-					-0-
08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	63	1	7534	3	N	-0-					-0-
*09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	96	1	12447	3	N	-0-					-0-
*10	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	330	1	26860	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	122	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	103	1	2686	2	N	-0-					-0-
*09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	N	-0-					-0-
*10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	378	1	15	2	N	-0-					40
							1599	3									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					40
							2160	3									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	15	1	2251	3	N	-0-					40
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	15	1	1828	3	N	-0-					40
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	11	1	1450	3	N	-0-					40
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	14	1	1058	3	N	-0-					40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	348	1	6741	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6978	-0-	-132	-0-	277	1	6701	2	N	-0-					-0-
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	324	1	8353	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	425	1	11138	2	N	-0-					-0-
*09	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	535	1	9386	2	N	-0-					-0-
*10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	393	1	9411	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	116	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	82	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	78	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	85	1	2237	2	N	-0-					-0-
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	138	1	2431	2	N	-0-					-0-
*10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

05	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	393	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							2764	3	1	9							
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3510	3									
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	24	1	3578	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	25	1	2930	3	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	16	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*10	3472	X	1392	-0-	-2080	-0-	18	1	1374	3	Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	522	1	2901	2	N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	N	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	107	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	110	1	2890	2	N	-0-					-0-
*09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	141	1	2472	2	N	-0-					-0-
*10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	520	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	131	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	118	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	3018	2	N	-0-					-0-
*09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	2	N	-0-					-0-
*10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	576	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	149	1	3847	2	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4087	2	N	-0-					-0-
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	184	1	3226	2	N	-0-					-0-
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	155	1	3737	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					35
							4695	3									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	N	-0-					35
							5732	3									
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	34	1	5323	3	N	-0-					35
08	4774	X	3910	-0-	-864	-0-	33	1	3877	3	N	-0-					35
*09	5130	X	3802	-0-	-1328	-0-	29	1	3773	3	N	-0-					35
*10	5301	X	3004	-0-	-2297	-0-	37	1	2967	3	N	-0-					35

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	36	2	3925	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4	2	4540	3	Y	-0-					-0-
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3831	-0-	-699	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	1	1	2850	3	Y	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	205	1	3967	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4173	-0-	-417	-0-	166	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	197	1	5070	2	N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	197	1	5169	2	N	-0-					-0-
*09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	265	1	4646	2	N	-0-					-0-
*10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	202	1	4847	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	N	-0-					78
							2545	3									
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	47					125
							2687	3	52	9							
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	N	-0-					125
08	3100	N	4671	-0-	1571	1571	39	1	4632	3	N	-0-					125
*09	3000	N	4203	-0-	1203	2774	31	1	4025	3	N	134	134	1			125
							147	9									
*10	3100	N	2982	-0-	-118	2656	39	1	2943	3	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	318	1	6151	2	N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	246	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	227	1	5851	2	N	-0-					-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	331	1	8666	2	N	-0-					-0-
*09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	397	1	6967	2	N	-0-					-0-
*10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	294	1	7038	2	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1653	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	367	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3477	-0-	-1452	-0-	312	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	242	1	4192	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	294	1	3709	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4035	-0-	-894	-0-	357	1	3678	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	634	1	6500	2	N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	404	1	6834	2	N	-0-					-0-
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	385	1	6529	2	N	-0-					-0-
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	255	1	6567	2	N	-0-					-0-
*09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	280	1	6037	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	320	1	6113	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	1232	1	6443	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6746	-0-	-694	-0-	268	1	6478	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6994	-0-	-694	-0-	261	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6883	-0-	-805	-0-	253	1	6630	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5974	-0-	-1466	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5410	-0-	-2278	-0-	217	1	5193	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	525	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	118	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	116	1	2989	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	125	1	3284	2	N	-0-					-0-
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2804	2	N	-0-					-0-
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	118	1	2828	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	218	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	176	1	4248	2	N	-0-					-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	164	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	167	1	4395	2	N	-0-					-0-
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	211	1	3707	2	N	-0-					-0-
*10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	434	1	10431	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5243	-0-	-275	-0-	257	1	4986	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5359	-0-	-101	-0-	213	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	211	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4606	-0-	-1036	-0-	169	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5321	-0-	-49	-0-	287	1	5034	2	N	-0-					-0-
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	304	1	7312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	371	1	7732	3	N	-0-					-0-
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
07	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
*09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
*10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	359	-0-	-1966	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1312	-0-	-938	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

05	8029	X	5034	-0-	-2995	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5427	-0-	-783	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4812	-0-	-799	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

05	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	216	1	4189	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3764	-0-	-646	-0-	149	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2565	-0-	-1992	-0-	96	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	138	1	3601	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3274	-0-	-1136	-0-	177	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	136	1	3281	2	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	608	1	5167	2	N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	200	1	4847	2	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	189	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	193	1	5063	2	N	-0-					-0-
*09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	256	1	4503	2	N	-0-					-0-
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	189	1	4525	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

05	7812	X	6507	-0-	-1305	-0-	692	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5245	-0-	-2525	-0-	208	1	5037	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	4769	-0-	-3260	-0-	178	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	2521	-0-	-5508	-0-	92	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	892	-0-	-6338	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3125	-0-	-3385	-0-	125	1	3000	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

05	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	372	1	3666	3	Y	-0-					89
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					89
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			Y	-0-					89
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					89
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			Y	-0-					89
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3896	-0-	-971	-0-	191	1	3705	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3136	-0-	-1574	-0-	124	1	3012	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	126	1	3259	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	2575	-0-	-1951	-0-	95	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	2497	-0-	-1853	-0-	134	1	2363	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	132	1	3177	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	300	1	5801	2	N	-0-			-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	352	1	8518	2	N	-0-			-0-
07	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	370	1	9525	2	N	-0-			-0-
08	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	460	1	12072	2	N	-0-			-0-
*09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	626	1	10989	2	N	-0-			-0-
*10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	483	1	11585	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	3			N	-0-			-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
08	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	3			N	-0-			-0-
09	5340	X	4610	-0-	-730	-0-	4610	3			N	-0-			-0-
10	5518	X	5495	-0-	-23	-0-	5495	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	11208	-0-	-45	-0-	11208	3			N	-0-			-0-
06	10890	X	10128	-0-	-762	-0-	10128	3			N	-0-			-0-
07	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	3			N	-0-			-0-
08	11253	X	10097	-0-	-1156	-0-	10097	3			N	-0-			-0-
09	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	3			N	-0-			-0-
10	11222	X	8469	-0-	-2753	-0-	8469	3			N	-0-			-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1317	1	4487	2	N	-0-			-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	205	1	4965	2	N	-0-			-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	188	1	4846	2	N	-0-			-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	185	1	4848	2	N	-0-			-0-
*09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	235	1	4125	2	N	-0-			-0-
*10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	170	1	4072	2	N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-			-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-			-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-			-0-
08	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4222	2			Y	-0-			-0-
*09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-			-0-
10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	740	1	33	2	N	-0-					35
							3561	3									
06	3000	N	3593	-0-	593	1827	25	1	3	2	N	-0-					35
							3565	3									
07	5483	X	3656	-0-	-1827	-0-	24	1	3632	3	N	-0-					35
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	24	1	2920	3	N	-0-					35
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	19	1	2519	3	N	-0-					35
*10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	27	1	2093	3	N	-0-					35

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1096	-0-	-206	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1053	-0-	-117	-0-	42	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	977	-0-	-133	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	984	-0-	-101	-0-	40	1	944	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	372	1	2572	3	N	-0-					-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4200	-0-	1100	1100	31	1	37	2	Y	90	187	1			39
							4033	3	99	9							
06	6088	X	4988	-0-	-1100	-0-	35	1	4	2	Y	-0-					39
							4949	3									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	27	1	4032	3	Y	-0-					39
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	27	1	3185	3	Y	-0-					39
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	3046	3	Y	-0-					39
*10	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	31	1	2350	3	Y	-0-					39

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	202	1	3913	2	N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	146	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	119	1	3116	2	N	-0-					-0-
*09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	219	1	3839	2	N	-0-					-0-
*10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	150	1	3608	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

05	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	237	1	4588	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	187	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	180	1	4706	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	243	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	185	1	4428	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	N	-0-					23
							3282	3									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					23
							4242	3									
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	27	1	4076	3	N	-0-					23
08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	26	1	3129	3	N	-0-					23
*09	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	26	1	3386	3	N	-0-					23
*10	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	45	1	3540	3	N	-0-					23

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	60	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	202	1	5198	2	N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	298	1	7822	2	N	-0-					-0-
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	217	1	3806	2	N	-0-					-0-
*10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	170	1	4088	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

05	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	234	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	194	1	4688	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	160	1	4149	2	N	-0-					-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	184	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	260	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	195	1	4675	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

05	3100	N	3988	-0-	888	888	47	1	36	2	N	-0-					3
							3905	3									
06	1038	N	150	-0-	-888	-0-	1	1	149	3	N	-0-					3
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					3
08	310	X	127	-0-	-183	-0-	1	1	126	3	N	-0-					3
*09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					3
*10	310	X	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

05	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
07	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	3			N	-0-					-0-
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	712	1	26	2	N	-0-					70
							2811	3									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					70
							3285	3									
07	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	16	1	2438	3	N	-0-					70
08	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	19	1	2220	3	N	-0-					70
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	20	1	2592	3	N	-0-					70
*10	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	24	1	1897	3	N	-0-					70

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	196	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	158	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	186	1	3270	2	N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	192	1	3452	2	N	-0-					-0-
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	164	1	2967	2	N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	Y	-0-					-0-
							3991	3									
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					-0-
							5057	3									
07	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	21	1	3200	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	28	1	3370	3	Y	-0-					-0-
*09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	30	1	3917	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2152	-0-	-1258	-0-	27	1	2125	3	Y	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	349	1	6769	2	N	-0-					-0-
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	326	1	7899	2	N	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	263	1	6793	2	N	-0-					-0-
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	265	1	6946	2	N	-0-					-0-
*09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	370	1	6495	2	N	-0-					-0-
*10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	311	1	7461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6939	-0-	-966	-0-	63	2	6876	3	N	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7	2	7625	3	N	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6407	-0-	-940	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6537	-0-	-1083	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	5633	-0-	-2241	-0-	2	1	5631	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

05	11625	X	10957	-0-	-668	-0-	100	2	10857	3	N	-0-					-0-
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	10	2	11793	3	N	-0-					-0-
07	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	3			N	-0-					-0-
08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	10342	-0-	-908	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9020	-0-	-2605	-0-	3	1	9017	3	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

05	13051	X	9704	-0-	-3347	-0-	476	1	9228	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	463	1	11206	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	8764	-0-	-3915	-0-	328	1	8436	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9013	-0-	-2395	-0-	331	1	8682	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	8143	-0-	-3527	-0-	439	1	7704	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	8715	-0-	-3344	-0-	349	1	8366	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	801	1	43	2	N	-0-					-0-
							4641	3									
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4	2	4922	3	N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1	1	3715	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4515	-0-	-885	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	422	1	8176	2	N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	320	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	293	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	300	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7229	-0-	-451	-0-	390	1	6839	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	294	1	7044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	694	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	232	1	3600	2	N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	285	1	3898	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	261	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	198	1	3229	2	N	-0-					-0-
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	261	1	4428	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	792	1	20	2	N	-0-					-0-
							2201	3									
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							2268	3									
07	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	16	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1918	-0-	-624	-0-	16	1	1902	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	16	1	2120	3	N	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1658	3	N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

05	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3607	-0-	-950	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3099	-0-	-1458	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	68	68	1			-0-
							2034	3	75	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2513	3									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	17	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	18	1	2066	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	15	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1510	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	745	1	22	2	Y	45	45	1			40
							2345	3	50	9							
06	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					40
							3057	3									
07	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	19	1	2813	3	Y	-0-					40
08	3379	X	2518	-0-	-861	-0-	21	1	2497	3	Y	-0-					40
*09	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	18	1	2400	3	Y	-0-					40
*10	3193	X	1732	-0-	-1461	-0-	23	1	1709	3	Y	-0-					40

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	372	1	41	2	N	-0-					-0-
							4466	3									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3	2	3193	3	N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	1	1	2422	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	917	1	17759	2	N	-0-					-0-
06	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	800	1	19357	2	N	-0-					-0-
07	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	502	1	12919	2	N	-0-					-0-
08	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	525	1	13775	2	N	-0-					-0-
*09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	664	1	11644	2	N	-0-					-0-
*10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	390	1	9336	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1391	-0-	-345	-0-	863	1	528	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	603	-0-	-1107	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	522	-0-	-1245	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	364	-0-	-1403	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	202	-0-	-1388	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	19	-0-	-1376	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9434	-0-	-331	-0-	70	1	86	2	N	-0-					-0-
							9278	3									
06	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	78	1	10	2	N	-0-					-0-
							10890	3									
07	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	73	1	11209	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	78	1	9368	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	8876	-0-	-1204	-0-	68	1	8808	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	7308	-0-	-3108	-0-	91	1	7217	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	33	1	40	2	Y	-0-					15
							4382	3									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					15
							5265	3									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	33	1	5046	3	Y	-0-					15
08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	34	1	4043	3	Y	-0-					15
*09	4290	X	3680	-0-	-610	-0-	28	1	3652	3	Y	-0-					15
*10	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	37	1	2934	3	Y	-0-					15

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	480	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2103	-0-	-957	-0-	90	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1971	-0-	-1191	-0-	63	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	95	1	2139	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6683	-0-	-416	-0-	50	1	61	2	Y	-0-					64
							6572	3									
06	6870	X	5940	-0-	-930	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					64
							5893	3									
07	6789	X	5834	-0-	-955	-0-	38	1	5796	3	Y	-0-					64
08	7626	X	4728	-0-	-2898	-0-	39	1	4689	3	Y	-0-					64
*09	7380	X	4655	-0-	-2725	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					64
*10	6696	X	3715	-0-	-2981	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					64

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3180	-0-	-788	-0-	29	2	3151	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	3	2	3014	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	1	1	2725	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	5867	-0-	-2813	-0-	288	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6040	-0-	-2360	-0-	240	1	5800	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6151	-0-	-1661	-0-	230	1	5921	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6206	-0-	-583	-0-	228	1	5978	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5801	-0-	-769	-0-	313	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	244	1	5866	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	372	1	4047	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3546	-0-	-24	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	Y	21	36	1			1
							2512	3	23	9							
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					1
							2903	3									
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2866	3	Y	-0-					1
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	25	1	3036	3	Y	-0-					1
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	20	1	2560	3	Y	-0-					1
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	28	1	2163	3	Y	-0-					1

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	225	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	169	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-					-0-
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	258	1	4515	2	N	-0-					-0-
*10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	206	1	4932	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

05	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3594	-0-	-456	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

05	3379	X	2178	-0-	-1201	-0-	372	1	1806	3	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2558	-0-	-821	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5121	-0-	-242	-0-	1550	1	3571	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	4205	-0-	-1675	-0-	4205	3			N	-0-			-0-
07	6076	X	4212	-0-	-1864	-0-	4212	3			N	-0-			-0-
08	6076	X	3818	-0-	-2258	-0-	3818	3			N	-0-			-0-
09	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	3775	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	3409	-0-	-1706	-0-	3409	3			N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

05	10850	X	8495	-0-	-2355	-0-	8495	3			N	-0-			-0-
06	9870	X	8733	-0-	-1137	-0-	8733	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8946	-0-	-13	-0-	8946	3			N	-0-			-0-
08	8959	X	8251	-0-	-708	-0-	8251	3			N	-0-			-0-
09	8730	X	8188	-0-	-542	-0-	8188	3			N	-0-			-0-
*10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

05	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	453	1	2174	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	84	1	2032	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	76	1	1944	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	81	1	2110	2	N	-0-			-0-
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2047	2	N	-0-			-0-
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	84	1	2027	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

05	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	181	1	3506	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3514	-0-	-86	-0-	139	1	3375	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	125	1	3218	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	117	1	3049	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3286	-0-	-284	-0-	177	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	129	1	3085	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

05	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	3107	3			N	-0-			-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-			-0-
07	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
08	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
09	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	3230	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3374	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	485	1	9404	2	N	-0-					-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	379	1	9162	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	324	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9460	-0-	-150	-0-	348	1	9112	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	483	1	8470	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9087	-0-	-523	-0-	364	1	8723	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	195	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	175	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	187	1	3200	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3265	-0-	-275	-0-	173	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	158	1	2946	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	891	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	98	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	92	1	2406	2	N	-0-					-0-
*09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	-0-					-0-
*10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	89	1	2137	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	934	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	188	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	176	1	4554	2	N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	172	1	4527	2	N	-0-					-0-
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	232	1	4066	2	N	-0-					-0-
*10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	185	1	4417	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	2872	-0-	-5374	-0-	141	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	373	1	9024	2	N	-0-					-0-
07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	592	1	15282	2	N	-0-					-0-
08	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	501	1	13120	2	N	-0-					-0-
*09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	641	1	11240	2	N	-0-					-0-
*10	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	498	1	11954	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

05	2790	X	243	-0-	-2547	-0-	164	1	79	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	184	-0-	-1826	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	379	-0-	-830	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	2	N	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
*10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	131	1	3146	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	53	56	1			-0-
							2795	3	58	9							
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1	2	1716	3	Y	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
*10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1	1	2127	3	Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

05	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	691	1	11	2	Y	-0-					44
							1201	3									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					44
							2090	3									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	14	1	2065	3	Y	-0-					44
08	1364	N	684	-0-	-680	-0-	6	1	678	3	Y	-0-					44
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	12	1	1583	3	Y	-0-					44
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	Y	-0-					44

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10352	-0-	-746	-0-	508	1	9844	2	N	-0-					-0-
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	429	1	10390	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10813	-0-	-285	-0-	404	1	10409	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	11092	-0-	-6	-0-	407	1	10685	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10583	-0-	-157	-0-	571	1	10012	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	427	1	10248	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	249	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	196	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	191	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	189	1	4948	2	N	-0-					-0-
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	235	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	160	1	3845	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

05	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	95	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	111	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	73	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1651	-0-	-809	-0-	89	1	1562	2	N	-0-					-0-
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

05	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	212	1	4103	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	168	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	160	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	181	1	4740	2	N	-0-					-0-
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	234	1	4104	2	N	-0-					-0-
*10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	185	1	4430	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	562	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	150	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	160	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	181	1	3155	2	N	-0-					-0-
*09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	153	1	2652	2	N	-0-					-0-
*10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	156	1	2686	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

05	2852	N	2024	-0-	-828	-0-	99	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	87	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	100	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2450	-0-	-250	-0-	132	1	2318	2	N	-0-					-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	91	1	2205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					102
*09		14B2 EXT	5768	-0-	5768	5768	5768	3			N	-0-					102
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

05	7068	X	6206	-0-	-862	-0-	305	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	242	1	5862	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	233	1	6020	2	N	-0-					-0-
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	244	1	6398	2	N	-0-					-0-
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	343	1	6027	2	N	-0-					-0-
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	255	1	6125	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	183	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	147	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	144	1	3709	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	148	1	3882	2	N	-0-					-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	202	1	3547	2	N	-0-					-0-
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	140	1	3364	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	178	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	138	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	127	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	136	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	183	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	134	1	3234	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

05	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	213	1	4120	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	171	1	4134	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	160	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	168	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3898	-0-	-452	-0-	210	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	179	1	4280	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
*09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	8333	-0-	-68	-0-	8333	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

05	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1876	-0-	-77	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1915	-0-	-65	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1743	-0-	-303	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	177	174	1			12
							2807	3	195	9							
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					12
							3281	3									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	22	1	3304	3	N	-0-					12
08	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	22	1	2682	3	N	-0-					12
*09	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	21	1	2768	3	N	-0-					12
*10	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	27	1	2122	3	N	-0-					12

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1928	-0-	-3497	-0-	372	1	1556	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2323	-0-	-527	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	427	-0-	-1883	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	35	-0-	-2352	-0-	35	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
*09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
*10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2385	-0-	-1831	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2471	-0-	-769	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	682	1	2601	3	N	-0-					1
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					1
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					1
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					1
*09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					1
*10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

05	7192	X	6904	-0-	-288	-0-	339	1	6565	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6915	-0-	-45	-0-	274	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	257	1	6631	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7062	-0-	-130	-0-	260	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6548	-0-	-382	-0-	353	1	6195	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6725	-0-	-436	-0-	269	1	6456	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

05	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	686	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12845	-0-	-1645	-0-	510	1	12335	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	12351	-0-	-2622	-0-	461	1	11890	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12833	-0-	-2140	-0-	472	1	12361	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	12037	-0-	-2423	-0-	649	1	11388	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	11777	-0-	-2204	-0-	471	1	11306	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3547	-0-	447	447	174	1	3373	2	N	-0-					-0-
06	3800	X	3353	-0-	-447	-0-	133	1	3220	2	N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	121	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	110	1	2897	2	N	-0-					-0-
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	107	1	2566	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	406	1	42	2	N	-0-					-0-
							4529	3									
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
							5007	3									
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	34	1	5098	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	37	1	4547	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4382	-0-	-148	-0-	33	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	43	1	3574	3	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	819	1	26	2	N	-0-					-0-
							2856	3									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							3715	3									
07	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	20	1	3024	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	25	1	3024	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	28	1	3634	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2679	-0-	-1196	-0-	32	1	2647	3	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	201	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	160	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	151	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	154	1	4023	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	206	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	161	1	3857	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	429	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	334	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	304	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	313	1	8212	2	N	-0-					-0-
*09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	434	1	7622	2	N	-0-					-0-
*10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	316	1	7582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
06	2160	X	670	-0-	-1490	-0-	670	2			N	-0-			-0-
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	801	3			N	-0-			-0-
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-			-0-
*10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	947	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	2	N	-0-			-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	2	N	-0-			-0-
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83	1	1469	2	N	-0-			-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	N	-0-			-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4187	-0-	-432	-0-	372	1	3815	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	4443	3			N	-0-			-0-
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-			-0-
*09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-			-0-
10	4588	X	3533	-0-	-1055	-0-	3533	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9937	-0-	-1223	-0-	9937	3			N	-0-			-0-
06	10800	X	10327	-0-	-473	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
07	11160	X	10690	-0-	-470	-0-	10690	3			N	-0-			-0-
08	10974	X	9664	-0-	-1310	-0-	9664	3			N	-0-			-0-
09	10320	X	8414	-0-	-1906	-0-	8414	3			N	-0-			-0-
10	10664	X	10339	-0-	-325	-0-	10339	3			N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09	270	X	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	279	X	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	3			N	-0-			-0-
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			N	-0-			-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-			-0-
*09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			N	-0-			-0-
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	667	1	26	2	Y	59					156
							2821	3	65	9							
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					156
							4171	3									
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	29	1	4297	3	Y	53	180	1			29
							58	9									
08	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	28	1	3313	3	Y	-0-					29
*09	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	26	1	3336	3	Y	-0-					29
*10	4092	X	2148	-0-	-1944	-0-	28	1	2120	3	Y	-0-					29

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	38	1	47	2	Y	-0-					25
							5064	3									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	4					29
							5942	3	4	9							
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	39	1	6027	3	Y	-0-					29
08	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	40	1	4773	3	Y	-0-					29
*09	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	39	1	5119	3	Y	151	70	1			110
							166	9									
*10	6200	X	4146	-0-	-2054	-0-	50	1	4007	3	Y	81					191
							89	9									

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	905	1	5522	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5916	-0-	-444	-0-	235	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	215	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5310	-0-	-1169	-0-	195	1	5115	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4306	-0-	-1904	-0-	233	1	4073	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	2554	-0-	-3863	-0-	102	1	2452	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
*10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6273	-0-	-1198	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	6027	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2755	-0-	-695	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2441	-0-	-1031	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2810	-0-	-550	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002																	
05	2418	X	450	-0-	-1968	-0-	372	1	78	3	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
*09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
*10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222																	
05	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	32	1	38	2	N	-0-					6
							4159	3									
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	-0-					6
							5322	3									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	35	1	5487	3	N	-0-					6
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	38	1	4495	3	N	-0-					6
*09	5370	X	4313	-0-	-1057	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					6
*10	5549	X	3489	-0-	-2060	-0-	43	1	3446	3	N	-0-					6
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005																	
05	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	291	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	229	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5530	-0-	-329	-0-	206	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5784	-0-	-137	-0-	212	1	5572	2	N	-0-					-0-
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	327	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278																	
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	39	2	4199	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	2	2	2355	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
*09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4667	3	N	-0-					-0-
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465																	
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	23	2	2487	3	Y	-0-					17
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	3	2	2995	3	Y	-0-					17
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					17
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	3			Y	-0-					17
*09	2940	N	2351	-0-	-589	-0-	2351	3			Y	-0-					17
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1	1	1829	3	Y	-0-					17

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	55	1	67	2	Y	-0-					35
							7257	3									
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	73	1	9	2	Y	68	46	1			57
							10169	3	75	9							
07	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	62	1	9511	3	Y	-0-					57
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	67	1	8065	3	Y	-0-					57
*09	9270	X	3604	-0-	-5666	-0-	28	1	3576	3	Y	-0-					57
*10	9579	X	4588	-0-	-4991	-0-	59	1	4529	3	Y	-0-					57

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	194	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	158	1	3816	2	N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	149	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	148	1	3868	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2515	-0-	-1445	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	107	1	2585	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6182	-0-	-1754	-0-	966	1	5216	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6245	-0-	-1285	-0-	248	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6035	-0-	-2335	-0-	226	1	5809	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6711	-0-	-1659	-0-	247	1	6464	2	N	-0-					-0-
*09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	554	1	9720	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	247	1	5917	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	435	1	8433	2	N	-0-					-0-
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	350	1	8475	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8478	-0-	-450	-0-	316	1	8162	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	267	1	7006	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	6363	-0-	-2457	-0-	343	1	6020	2	N	-0-					-0-
*10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	367	1	8806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	352	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	278	1	6727	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5085	-0-	-1394	-0-	190	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	4160	-0-	-2319	-0-	153	1	4007	2	N	-0-					-0-
*09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	372	1	6529	2	N	-0-					-0-
*10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	293	1	7034	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

05	4774	X	3559	-0-	-1215	-0-	175	1	3384	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3577	-0-	-1043	-0-	142	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3366	-0-	-881	-0-	126	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	143	1	3740	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	184	1	3242	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3668	-0-	-21	-0-	147	1	3521	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

05	14880	X	11700	-0-	-3180	-0-	574	1	11126	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	12961	-0-	-1439	-0-	514	1	12447	2	N	-0-					-0-
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	496	1	12799	2	N	-0-					-0-
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	518	1	13590	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12828	-0-	-132	-0-	692	1	12136	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12819	-0-	-573	-0-	513	1	12306	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1910	-0-	1910	1910	1910	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3888	-0-	3888	5798	3888	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3207	-0-	3207	9005	3207	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		791	-0-	791	9796	791	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
*09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
*09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1513	-0-	-347	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8798	-0-	-719	-0-	432	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8949	-0-	-411	-0-	355	1	8594	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9120	-0-	-552	-0-	340	1	8780	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9062	-0-	-610	-0-	333	1	8729	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8446	-0-	-734	-0-	455	1	7991	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	347	1	8317	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	3			N	-0-			-0-
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3419	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3067	3			N	-0-			-0-
08	3534	X	1499	-0-	-2035	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	1460	-0-	-1960	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
10	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

05	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
*10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

05	12555	X	11314	-0-	-1241	-0-	11314	3			N	-0-			-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-			-0-
07	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	3			N	-0-			-0-
08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	3			N	-0-			-0-
*09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-			-0-
10	12493	X	12008	-0-	-485	-0-	12008	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	372	1	6114	3	N	-0-			-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-			-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-			-0-
*09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-			-0-
*10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

05	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
*09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
*10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

05	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
07	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			N	-0-					-0-
*09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

05	3689	X	2843	-0-	-846	-0-	21	1	26	2	Y	-0-					9
							2796	3									
06	3570	X	2117	-0-	-1453	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					9
							2100	3									
07	2945	X	1679	-0-	-1266	-0-	11	1	1668	3	Y	-0-					9
08	2883	X	1438	-0-	-1445	-0-	12	1	1426	3	Y	-0-					9
*09	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-					9
*10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	25	1	2200	3	Y	130	97	1			42
							143	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

05	7471	X	7101	-0-	-370	-0-	349	1	6752	2	N	-0-					-0-
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	292	1	7061	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7051	-0-	-420	-0-	263	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6972	-0-	-499	-0-	256	1	6716	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6587	-0-	-643	-0-	355	1	6232	2	N	-0-					-0-
*10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	311	1	7464	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

05	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	344	1	6671	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6889	-0-	-101	-0-	273	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6666	-0-	-557	-0-	249	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6897	-0-	-295	-0-	253	1	6644	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6426	-0-	-474	-0-	346	1	6080	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6659	-0-	-471	-0-	266	1	6393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4199	-0-	-730	-0-	206	1	3993	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	165	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	160	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	164	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4065	-0-	-105	-0-	219	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	165	1	3958	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2060	-0-	-420	-0-	101	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	128	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	72	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	772	-0-	-1274	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	85	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	244	-0-	-2236	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1074	1	4195	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2233	-0-	-1067	-0-	89	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2473	-0-	-937	-0-	92	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	91	1	2373	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	124	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1990	-0-	-1420	-0-	80	1	1910	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	186	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	148	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	2884	-0-	-1487	-0-	108	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2531	-0-	-1778	-0-	93	1	2438	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1976	-0-	-1954	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	98	1	2355	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	489	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	385	1	9321	2	N	-0-					-0-
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	326	1	8413	2	N	-0-					-0-
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	343	1	8994	2	N	-0-					-0-
*09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	417	1	7327	2	N	-0-					-0-
*10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	297	1	7103	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	212	1	4110	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	168	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	162	1	4179	2	N	-0-					-0-
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	172	1	4516	2	N	-0-					-0-
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	233	1	4099	2	N	-0-					-0-
*10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	176	1	4234	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	221	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4274	-0-	-76	-0-	170	1	4104	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	168	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	170	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3511	-0-	-839	-0-	189	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	155	1	3703	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

05	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	446	1	25	2	N	-0-					-0-
							2671	3									
06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	107	1	3	2	N	-0-					-0-
							2929	3									
07	3317	X	2761	-0-	-556	-0-	96	1	2665	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2583	-0-	-734	-0-	90	1	2493	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2454	-0-	-696	-0-	83	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	85	1	1882	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

05	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	347	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	300	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	275	1	7094	2	N	-0-					-0-
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	274	1	7182	2	N	-0-					-0-
*09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	408	1	7159	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7453	-0-	-359	-0-	298	1	7155	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	360	1	35	2	Y	173	175	1			18
							3744	3	190	9							
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					18
							4681	3									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	31	1	4658	3	Y	-0-					18
08	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	30	1	3671	3	Y	-0-					18
*09	3870	X	3074	-0-	-796	-0-	23	1	3051	3	Y	-0-					18
*10	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	32	1	2494	3	Y	-0-					18

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

05	9021	X	8468	-0-	-553	-0-	416	1	8052	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8393	-0-	-337	-0-	333	1	8060	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7016	-0-	-2005	-0-	262	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7125	-0-	-1896	-0-	262	1	6863	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	2843	-0-	-5887	-0-	153	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7395	-0-	-1285	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	464	1	8997	2	N	-0-					-0-
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	362	1	8767	2	N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	332	1	8537	2	N	-0-					-0-
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	343	1	8984	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7596	-0-	-264	-0-	409	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	313	1	7530	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2884	-0-	-446	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

05	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	235	1	4550	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	177	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	174	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	234	1	4102	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	173	1	4147	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
*10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	372	1	2419	3	N	-0-			-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-			-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-			-0-
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-			-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

05	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	372	1	5095	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	4044	-0-	-1686	-0-	4044	3			N	-0-			-0-
07	5921	X	4324	-0-	-1597	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
08	5921	X	4264	-0-	-1657	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
09	5550	X	3827	-0-	-1723	-0-	3827	3			N	-0-			-0-
10	5456	X	1901	-0-	-3555	-0-	1901	3			N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

05	6851	X	6244	-0-	-607	-0-	307	1	5937	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	245	1	5928	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	6371	-0-	-263	-0-	238	1	6133	2	N	-0-			-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	243	1	6370	2	N	-0-			-0-
*09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	338	1	5919	2	N	-0-			-0-
*10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	265	1	6343	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

05	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	143	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	113	1	2727	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	99	1	2558	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	102	1	2672	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	136	1	2376	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	100	1	2408	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

05	5301	X	3897	-0-	-1404	-0-	713	1	3184	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	3321	-0-	-1809	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	3612	-0-	-1689	-0-	3612	3			N	-0-			-0-
08	5115	X	661	-0-	-4454	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
*10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-			-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	312	1	6036	2	N	-0-			-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	240	1	5817	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	228	1	5877	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	220	1	5746	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	309	1	5418	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	232	1	5553	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	243	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	195	1	4730	2	N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	205	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	197	1	5167	2	N	-0-					-0-
*09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	293	1	5142	2	N	-0-					-0-
*10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	219	1	5257	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

05	8153	X	8106	-0-	-47	-0-	398	1	7708	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	302	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7792	-0-	-144	-0-	291	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	302	1	7911	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7453	-0-	-377	-0-	402	1	7051	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7720	-0-	-371	-0-	309	1	7411	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

05	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	170	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	129	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2770	-0-	-702	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	106	1	2796	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2106	-0-	-1254	-0-	114	1	1992	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1982	-0-	-1490	-0-	80	1	1902	2	N	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1229	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	221	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	271	1	3270	2	N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	329	1	3649	2	N	-0-					-0-
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	274	1	3430	2	N	-0-					-0-
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	183	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	113	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	128	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	129	1	3385	2	N	-0-					-0-
*09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	181	1	3170	2	N	-0-					-0-
*10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	145	1	3485	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	559	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	119	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	98	1	2574	2	N	-0-					-0-
*09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	144	1	2530	2	N	-0-					-0-
*10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	486	1	9419	2	N	-0-					-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	383	1	9259	2	N	-0-					-0-
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	344	1	8858	2	N	-0-					-0-
08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	358	1	9370	2	N	-0-					-0-
*09	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	485	1	8513	2	N	-0-					-0-
*10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	370	1	8880	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	Y	141					149
							2422	3	155	9							
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	Y	-0-					149
							2836	3									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	19	1	2839	3	Y	-0-					149
08	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	18	1	2237	3	Y	-0-					149
*09	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	17	1	2209	3	Y	-0-					149
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	22	1	1733	3	Y	-0-					149

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6777	-0-	-694	-0-	51	1	62	2	N	-0-					-0-
							6664	3									
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							7778	3									
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	52	1	7905	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	54	1	6555	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6595	-0-	-1055	-0-	50	1	6545	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	5381	-0-	-2524	-0-	66	1	5315	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	159	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	141	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	257	1	6623	2	N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	285	1	7476	2	N	-0-					-0-
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	242	1	4254	2	N	-0-					-0-
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	244	1	5866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	394 2910	1 3	27	2	Y	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27 3795	1 3	3	2	Y	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	27	1	4136	3	Y	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	29	1	3411	3	Y	-0-					-0-
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	24	1	3169	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	31	1	2386	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-					-0-
06	450	N	53	-0-	-397	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	239	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4481	-0-	-349	-0-	178	1	4303	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3215	-0-	-1776	-0-	120	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2542	-0-	-2449	-0-	94	1	2448	2	N	-0-					-0-
*09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	378	1	6626	2	N	-0-					-0-
*10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	360	1	8641	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	360	1	5201	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4577	-0-	-1530	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4123	-0-	-1787	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	5096	-0-	-3956	-0-	301	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	4944	-0-	-3816	-0-	231	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	4752	-0-	-2564	-0-	259	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5510	-0-	-1806	-0-	305	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	4734	-0-	-1506	-0-	245	1	4489	2	N	-0-					-0-
*10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	341	1	6142	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

05	8215	X	7299	-0-	-916	-0-	358	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	288	1	6957	2	N	-0-					-0-
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	274	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	275	1	7195	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6906	-0-	-354	-0-	373	1	6533	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	282	1	6763	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

05	6510	X	4889	-0-	-1621	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4666	-0-	-1124	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
*10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

05	8773	X	8427	-0-	-346	-0-	414	1	8013	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7861	-0-	-629	-0-	312	1	7549	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7213	-0-	-1312	-0-	269	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7464	-0-	-1030	-0-	274	1	7190	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	6876	-0-	-1284	-0-	371	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7020	-0-	-1412	-0-	281	1	6739	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	152	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	120	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	107	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	108	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	143	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	117	1	2808	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

05	3100	N	3606	-0-	506	506	26	1	32	2	Y	123					203
							3413	3	135	9							
06	3000	N	4670	-0-	1670	2176	32	1	4	2	Y	175	159	1			219
							4441	3	193	9							
07	3100	N	3469	-0-	369	2545	23	1	3446	3	Y	-0-					219
08	5291	X	2746	-0-	-2545	-0-	23	1	2723	3	Y	-0-					219
*09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	20	1	2626	3	Y	-0-					219
*10	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	25	1	1954	3	Y	-0-					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

05	9889	X	6326	-0-	-3563	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	5327	-0-	-4003	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5327	-0-	-3105	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	3298	-0-	-3460	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	3691	-0-	-2609	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	4738	-0-	-1586	-0-	4738	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

05	9114	X	5298	-0-	-3816	-0-	260	1	5038	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	4892	-0-	-2218	-0-	194	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5489	-0-	-959	-0-	205	1	5284	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5390	-0-	-686	-0-	198	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4686	-0-	-1194	-0-	253	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	197	1	4721	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4102	3									
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4751	3									
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	32	1	4802	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	33	1	3898	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3791	-0-	-229	-0-	29	1	3762	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	2878	-0-	-1276	-0-	37	1	2841	3	Y	-0-					-0-

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

05	10416	X	8547	-0-	-1869	-0-	479	1	8068	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5134	-0-	-4406	-0-	204	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9198	-0-	-598	-0-	344	1	8854	2	N	-0-					-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	343	1	8997	2	N	-0-					-0-
*09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	496	1	8697	2	N	-0-					-0-
*10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	400	1	9592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	234	1	4531	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	192	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4659	-0-	-1324	-0-	174	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4660	-0-	-1323	-0-	171	1	4489	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4333	-0-	-1457	-0-	234	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4107	-0-	-884	-0-	164	1	3943	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5890	-0-	-775	-0-	289	1	5601	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5703	-0-	-417	-0-	226	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5361	-0-	-963	-0-	200	1	5161	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5607	-0-	-624	-0-	206	1	5401	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5189	-0-	-601	-0-	280	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	232	1	5548	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	10187	-0-	-136	-0-	500	1	9687	2	N	-0-					-0-
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	397	1	9594	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9982	-0-	-341	-0-	373	1	9609	2	N	-0-					-0-
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	379	1	9950	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9596	-0-	-394	-0-	517	1	9079	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9844	-0-	-479	-0-	394	1	9450	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	806	1	8424	2	N	-0-					-0-
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	340	1	8229	2	N	-0-					-0-
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	336	1	8657	2	N	-0-					-0-
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	351	1	9199	2	N	-0-					-0-
*09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	498	1	8732	2	N	-0-					-0-
*10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	398	1	9552	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2761	-0-	-2323	-0-	21	1	25	2	Y	-0-					-0-
							2715	3									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4249	3									
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	32	1	4848	3	Y	-0-					-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	33	1	3924	3	Y	-0-					-0-
*09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	29	1	3819	3	Y	-0-					-0-
*10	3937	X	2821	-0-	-1116	-0-	35	1	2786	3	Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1381	-0-	-1223	-0-	322	1	1059	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	1564	-0-	-956	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			N	-0-			-0-
08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
09	2520	X	1580	-0-	-940	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
*10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	744	1	3766	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	4170	3			N	-0-			-0-
08	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
09	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4064	3			N	-0-			-0-
10	4495	X	2496	-0-	-1999	-0-	2496	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	311	1	6033	2	N	-0-			-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	253	1	6114	2	N	-0-			-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	243	1	6264	2	N	-0-			-0-
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	252	1	6602	2	N	-0-			-0-
*09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	340	1	5974	2	N	-0-			-0-
*10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	257	1	6166	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	85	2	9139	3	N	-0-			-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9	2	9871	3	N	-0-			-0-
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	3			N	-0-			-0-
08	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-			-0-
*09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			N	-0-			-0-
10	8928	X	7577	-0-	-1351	-0-	3	1	7574	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-			-0-
06	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-			-0-
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-			-0-
08	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	3			N	-0-			-0-
*09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			N	-0-			-0-
*10	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-			-0-
06	7920	X	6457	-0-	-1463	-0-	6457	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	7049	3			N	-0-			-0-
08	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6439	3			N	-0-			-0-
09	7980	X	3046	-0-	-4934	-0-	3046	3			N	-0-			-0-
10	8246	X	304	-0-	-7942	-0-	304	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1032	1	7201	2	N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	337	1	6866	2	N	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	313	1	5431	2	N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	369	1	6292	2	N	-0-					-0-
*09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	299	1	5490	2	N	-0-					-0-
*10	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	495	1	8909	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	63	1	77	2	N	-0-					22
							8338	3									
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	-0-					22
							6477	3									
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	42	1	6503	3	N	-0-					22
08	7936	X	5837	-0-	-2099	-0-	48	1	5789	3	N	-0-					22
*09	7680	X	4206	-0-	-3474	-0-	32	1	4174	3	N	-0-					22
*10	7936	X	1436	-0-	-6500	-0-	18	1	1418	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7830	-0-	-354	-0-	58	1	71	2	N	-0-					-0-
							7701	3									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	66	1	8	2	N	-0-					-0-
							9206	3									
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	62	1	9435	3	N	-0-					-0-
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	71	1	8505	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	7936	-0-	-1334	-0-	60	1	7876	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	5991	-0-	-3588	-0-	74	1	5917	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11450	-0-	-2035	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	7271	-0-	-5869	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12478	-0-	-1100	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	10027	-0-	-3551	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	11105	-0-	-955	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	8211	-0-	-3228	-0-	8211	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	312	1	4405	3	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6022	-0-	-1988	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7333	-0-	-677	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	5405	-0-	-2872	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	372	1	4287	3	N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
*09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	713	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	267	1	4389	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4427	-0-	-43	-0-	210	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	227	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	275	1	4681	2	N	-0-					-0-
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	239	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	235	1	4250	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	345	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	286	1	6919	2	N	-0-					-0-
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	273	1	7051	2	N	-0-					-0-
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	307	1	8046	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6397	-0-	-803	-0-	345	1	6052	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	4764	-0-	-2676	-0-	191	1	4573	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

05	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	295	1	5714	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	236	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	219	1	5653	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	225	1	5901	2	N	-0-					-0-
*09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	366	1	6429	2	N	-0-					-0-
*10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

05	7471	X	7449	-0-	-22	-0-	366	1	7083	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	283	1	6852	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7316	-0-	-93	-0-	274	1	7042	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7366	-0-	-74	-0-	271	1	7095	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6870	-0-	-330	-0-	371	1	6499	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	280	1	6709	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	387	1	7500	2	N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	306	1	7415	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7806	-0-	-6	-0-	291	1	7515	2	N	-0-					-0-
08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	295	1	7756	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7469	-0-	-91	-0-	403	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	286	1	6879	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1073	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	249	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	222	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	133	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	183	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	209	1	2072	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
*09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
*10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

05	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	312	1	3206	2	N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	222	1	3694	2	N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	216	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	156	1	4023	2	N	-0-					-0-
*09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	176	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	198	1	3807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	6485	-0-	-2877	-0-	318	1	6167	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	3823	-0-	-4937	-0-	152	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	4254	-0-	-4705	-0-	159	1	4095	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	2269	-0-	-4365	-0-	84	1	2185	2	N	-0-					-0-
*09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	419	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5874	-0-	-605	-0-	235	1	5639	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	123	1	47	2	Y	135					159
							5097	3	149	9							
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	51	1	6	2	Y	32	148	1			43
							7161	3	35	9							
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	48	1	7270	3	Y	-0-					43
08	6386	X	5167	-0-	-1219	-0-	43	1	5124	3	Y	-0-					43
*09	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	37	1	4901	3	Y	-0-					43
*10	7440	X	3524	-0-	-3916	-0-	46	1	3478	3	Y	-0-					43

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

05	7471	X	6980	-0-	-491	-0-	205	1	60	2	Y	178	173	1			17
							6519	3	196	9							
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	Y	-0-					17
							8438	3									
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	56	1	8564	3	Y	-0-					17
08	7192	X	6086	-0-	-1106	-0-	50	1	6036	3	Y	-0-					17
*09	8520	X	6425	-0-	-2095	-0-	48	1	6237	3	Y	127	52	1			92
							140	9									
*10	8804	X	4655	-0-	-4149	-0-	60	1	4512	3	Y	75					167
							83	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

05	12245	X	9058	-0-	-3187	-0-	445	1	8613	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8258	-0-	-2512	-0-	328	1	7930	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8126	-0-	-2166	-0-	303	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8059	-0-	-2233	-0-	297	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8306	-0-	-1654	-0-	448	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8197	-0-	-855	-0-	328	1	7869	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

05	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	968	1	11638	2	N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	510	1	12333	2	N	-0-					-0-
07	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	478	1	12336	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	7498	-0-	-5119	-0-	275	1	7223	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	9993	-0-	-2847	-0-	539	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10563	-0-	-2705	-0-	422	1	10141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

05	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	309	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6194	-0-	-136	-0-	246	1	5948	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6265	-0-	-276	-0-	234	1	6031	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6535	-0-	-6	-0-	240	1	6295	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6115	-0-	-95	-0-	330	1	5785	2	N	-0-					-0-
*10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	287	1	6879	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

05	8184	X	7611	-0-	-573	-0-	374	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5756	-0-	-1804	-0-	228	1	5528	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	245	1	6339	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6418	-0-	-1394	-0-	236	1	6182	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5161	-0-	-2219	-0-	278	1	4883	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	206	1	4941	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

05	10199	X	5831	-0-	-4368	-0-	888	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	5863	-0-	-3647	-0-	233	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7587	-0-	-1713	-0-	284	1	7303	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7842	-0-	-1241	-0-	288	1	7554	2	N	-0-					-0-
*09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	612	1	10747	2	N	-0-					-0-
*10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	492	1	11810	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

05	6169	X	5869	-0-	-300	-0-	966	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5089	-0-	-881	-0-	202	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4979	-0-	-1190	-0-	186	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4880	-0-	-1289	-0-	180	1	4700	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4104	-0-	-1866	-0-	221	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3746	-0-	-2113	-0-	150	1	3596	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

05	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	27	1	32	2	N	47					69
							3505	3	52	9							
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					69
							4326	3									
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	29	1	4377	3	N	35	87	1			17
							39	9									
08	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	29	1	3552	3	N	-0-					17
*09	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	25	1	3276	3	N	-0-					17
*10	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	36	1	2796	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6730	-0-	-290	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5322	-0-	-1932	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
*09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
*10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-					-0-
							4507	3									
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5989	3									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	39	1	6046	3	Y	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	41	1	4883	3	Y	-0-					-0-
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	36	1	4658	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	48	1	3756	3	Y	75	43	1			32
							83	9									

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1426	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	245	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	235	1	6043	2	N	-0-					-0-
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	248	1	6511	2	N	-0-					-0-
*09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	320	1	5625	2	N	-0-					-0-
*10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	220	1	5256	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	165	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	133	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	124	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	126	1	3307	2	N	-0-					-0-
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2686	2	N	-0-					-0-
*10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1397	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	328	1	3493	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	267	1	2889	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	223	1	4222	2	N	-0-			-0-
*09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	428	1	6333	2	N	-0-			-0-
*10	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	977	1	15546	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	372	1	2133	3	N	-0-			-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-			-0-
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-			-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-			-0-
*09	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3			N	-0-			-0-
*10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	4268	-0-	-3885	-0-	210	1	4058	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	4213	-0-	-3677	-0-	167	1	4046	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	135	1	3481	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	139	1	3647	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	146	1	2551	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	133	1	3189	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	904	1	6000	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	249	1	6021	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6096	-0-	-879	-0-	228	1	5868	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	228	1	5968	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	5856	-0-	-894	-0-	315	1	5541	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	241	1	5779	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-			-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-			-0-
10	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	659	1	5668	2	N	-0-			-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	255	1	6160	2	N	-0-			-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	206	1	5316	2	N	-0-			-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	196	1	5128	2	N	-0-			-0-
*09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-			-0-
*10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	217	1	5204	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9656	-0-	-946	-0-	923	1	8733	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9404	-0-	-856	-0-	564	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8071	-0-	-2252	-0-	493	1	7578	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	374	1	8885	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	433	1	8485	2	N	-0-					-0-
*10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	518	1	9201	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	1109	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	372	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	535	-0-	-1325	-0-	20	1	515	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	62	1	1637	2	N	-0-					-0-
*09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	433	1	7598	2	N	-0-					-0-
*10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	604	1	14502	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	532	1	10314	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	414	1	10026	2	N	-0-					-0-
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	379	1	9763	2	N	-0-					-0-
08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	387	1	10127	2	N	-0-					-0-
*09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	495	1	8694	2	N	-0-					-0-
*10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	386	1	9264	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	689	1	13356	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9106	-0-	-1634	-0-	361	1	8745	2	N	-0-					-0-
07	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	542	1	13977	2	N	-0-					-0-
08	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	528	1	13838	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	8947	-0-	-4643	-0-	483	1	8464	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	3112	-0-	-10931	-0-	124	1	2988	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	675	1	13075	2	N	-0-					-0-
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	339	1	8198	2	N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	496	1	12809	2	N	-0-					-0-
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	502	1	13148	2	N	-0-					-0-
*09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	431	1	7552	2	N	-0-					-0-
*10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	203	1	4877	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	372	1	1575	3	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
07	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
08	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
*09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	309	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	185	1	4470	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	165	1	4253	2	N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	196	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	210	1	3675	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	172	1	4150	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	128	1	2009	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	114	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2182	2	N	-0-					-0-
*09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
							4630	3									
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5314	3									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	35	1	5378	3	Y	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	38	1	4565	3	Y	-0-					-0-
*09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	34	1	4418	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	44	1	3483	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

05	8680	X	4824	-0-	-3856	-0-	237	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6523	-0-	-1607	-0-	259	1	6264	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5220	-0-	-3181	-0-	195	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5710	-0-	-2691	-0-	210	1	5500	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	5214	-0-	-2676	-0-	281	1	4933	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	3061	-0-	-3666	-0-	122	1	2939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	464	1	3354	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	35	1	4201	3	N	-0-					-0-
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	31	1	4019	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

05	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	550	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	131	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	125	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	133	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3143	-0-	-757	-0-	170	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3211	-0-	-788	-0-	129	1	3082	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	165	1	3200	2	N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	129	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	113	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	113	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	157	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	119	1	2856	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

05	6789	X	6449	-0-	-340	-0-	317	1	6132	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	254	1	6135	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	236	1	6102	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	232	1	6078	2	N	-0-					-0-
*09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	357	1	6257	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	253	1	6059	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

05	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	689	1	13342	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11994	-0-	-816	-0-	476	1	11518	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11261	-0-	-1976	-0-	421	1	10840	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	467	1	12237	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12688	-0-	-902	-0-	684	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11170	-0-	-2873	-0-	447	1	10723	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8508	-0-	-17	-0-	418	1	8090	2	N	-0-			-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	340	1	8224	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	8133	-0-	-516	-0-	304	1	7829	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8286	-0-	-363	-0-	305	1	7981	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	405	1	7112	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7708	-0-	-941	-0-	309	1	7399	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	853	1	2716	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2525	-0-	-835	-0-	100	1	2425	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	82	1	2116	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	1917	-0-	-1555	-0-	70	1	1847	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	147	1	2578	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	123	1	2947	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5911	-0-	-320	-0-	902	1	5009	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	4821	-0-	-1209	-0-	289	1	4532	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4446	-0-	-1506	-0-	271	1	4175	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	206	1	4895	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	4967	-0-	-793	-0-	241	1	4726	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5108	-0-	-813	-0-	272	1	4836	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	392	1	24	2	N	-0-					12
							2599	3									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	-0-					12
							2982	3									
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	18	1	2715	3	N	-0-					12
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	19	1	2399	3	N	-0-					12
*09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	17	1	2275	3	N	-0-					12
*10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	23	1	1742	3	N	-0-					12

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	46	1	56	2	Y	-0-					-0-
							6085	3									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6139	3									
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	50	1	7669	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5856	-0-	-127	-0-	49	1	5807	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	33	1	4288	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3560	-0-	-2423	-0-	44	1	3516	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-					-0-
							3326	3									
06	2940	X	2211	-0-	-729	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							2193	3									
07	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	14	1	2190	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	19	1	2223	3	N	-0-					-0-
*09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3855	3	N	-0-					-0-
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	43	1	3636	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	372	1	2881	3	N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	775	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	58	1	70	2	N	-0-					32
							7561	3									
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					32
							5808	3									
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	36	1	5585	3	N	-0-					32
08	7688	X	5012	-0-	-2676	-0-	41	1	4971	3	N	-0-					32
*09	7440	X	4684	-0-	-2756	-0-	36	1	4648	3	N	-0-					32
*10	7688	X	3761	-0-	-3927	-0-	47	1	3714	3	N	-0-					32

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	465	X	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	450	X	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	465	X	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2858	-0-	-1234	-0-	22	1	26	2	Y	-0-					-0-
							2810	3									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3702	3									
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	24	1	3588	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	26	1	3113	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2260	-0-	-1160	-0-	17	1	2243	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	36	1	2772	3	Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	3984	-0-	-1937	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4963	-0-	-1337	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4852	-0-	-1658	-0-	4852	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10496	-0-	-13	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			N	-0-					-0-
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	10076	-0-	-184	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	7983	-0-	-2619	-0-	7983	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8939	-0-	-1787	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	9476	-0-	-904	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	9154	-0-	-1572	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	8575	-0-	-2151	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	8259	-0-	-2121	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7811	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	1396	-0-	-1064	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	839	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	466	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	2	N	-0-					-0-
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	367	1	3077	2	N	-0-					-0-
*10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	580	1	4265	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

05	10323	X	8605	-0-	-1718	-0-	372	1	8233	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8575	-0-	-875	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8709	-0-	-746	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
*09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
*10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	822	1	8712	2	N	-0-					-0-
06	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	356	1	8611	2	N	-0-					-0-
07	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	327	1	8422	2	N	-0-					-0-
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	316	1	8264	2	N	-0-					-0-
*09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	482	1	8454	2	N	-0-					-0-
*10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	352	1	8450	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	634	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	147	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	148	1	3804	2	N	-0-					-0-
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	268	1	7028	2	N	-0-					-0-
*09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	324	1	5687	2	N	-0-					-0-
*10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	234	1	5635	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
*09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
*10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	372	1	856	3	N	-0-			-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
*09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
*10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

05	7843	X	5722	-0-	-2121	-0-	5722	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	3			N	-0-			-0-
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-			-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-			-0-
*09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-			-0-
10	5952	X	666	-0-	-5286	-0-	666	3			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

05	9238	X	8708	-0-	-530	-0-	427	1	8281	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8623	-0-	-317	-0-	342	1	8281	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	333	1	8568	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	8917	-0-	-507	-0-	328	1	8589	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8013	-0-	-1107	-0-	432	1	7581	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	319	1	7655	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

05	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	119	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-			-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	90	1	2351	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	119	1	2080	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	87	1	2074	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

05	4526	X	1645	-0-	-2881	-0-	81	1	1564	2	N	-0-			-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	157	1	3794	2	N	-0-			-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	145	1	3752	2	N	-0-			-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	108	1	2832	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	2507	-0-	-1453	-0-	135	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	1922	-0-	-2170	-0-	76	1	1846	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6236	-0-	-181	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6273	-0-	-144	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4599	-0-	-1641	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5768	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	711	1	4730	3	N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	3			N	-0-					-0-
06	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18451	3			N	-0-					-0-
07	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	3			N	-0-					-0-
08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
*09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
*10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	165	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2960	2	N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	121	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3210	2	N	-0-					-0-
*09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	165	1	2905	2	N	-0-					-0-
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	372	1	3860	3	N	-0-					44
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					44
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					44
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3075	3	396	9	N	360	171	1			233
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3036	3	208	9	N	189					422
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					422

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	743	1	42	2	N	-0-					22
							4508	3									
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					22
							6074	3									
07	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	36	1	5628	3	N	175	176	1			21
							193	9									
08	5859	X	5345	-0-	-514	-0-	44	1	5301	3	N	-0-					21
*09	6090	X	5201	-0-	-889	-0-	40	1	5161	3	N	-0-					21
*10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	113	1	8788	3	N	-0-					21

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

05	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	615	1	4707	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	177	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	169	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4617	-0-	-715	-0-	169	1	4448	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3934	-0-	-1226	-0-	212	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4015	-0-	-1317	-0-	160	1	3855	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	31	2	3345	3	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3	2	3647	3	N	-0-					-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	1	1	2751	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

05	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	167	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	502	1	12157	2	N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	158	1	4071	2	N	-0-					-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	137	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	111	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	1038	-0-	-4759	-0-	41	1	997	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
*10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1599	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	754	1	4721	2	N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	660	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	464	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	321	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2984	-0-	-1232	-0-	357	1	2627	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

05	2697	N	2300	-0-	-397	-0-	113	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	91	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	91	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	84	1	2025	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1258	2	N	-0-					-0-
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	77	1	1350	2	N	-0-					-0-
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	306	1	5925	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	241	1	5839	2	N	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	196	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2518	-0-	-2442	-0-	93	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	453	-0-	-4347	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4246	-0-	-714	-0-	170	1	4076	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

05	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	297	1	5750	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5736	-0-	-234	-0-	228	1	5508	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	220	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6061	-0-	-46	-0-	223	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	293	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5857	-0-	-188	-0-	234	1	5623	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	372	X	62	-0-	-310	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	51	1	1209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	2609	-0-	-4738	-0-	2609	3			N	-0-					1
06	7110	X	1581	-0-	-5529	-0-	1581	3			N	-0-					1
07	3317	X	1175	-0-	-2142	-0-	1175	3			N	-0-					1
08	2604	X	1041	-0-	-1563	-0-	1041	3			N	-0-					1
*09	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	3			N	-0-					1
*10	2604	X	555	-0-	-2049	-0-	555	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	921	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	510	1	3193	2	N	-0-					-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	522	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	367	1	3617	2	N	-0-					-0-
*09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	536	1	4492	2	N	-0-					-0-
*10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	509	1	3746	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

05	5084	X	2218	-0-	-2866	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1410	-0-	-3510	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	973	-0-	-1011	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1156	-0-	-1076	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	534	-0-	-1698	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	984	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	245	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	219	1	3486	2	N	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	254	1	3626	2	N	-0-					-0-
*09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					-0-
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	213	1	3055	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
06	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
07	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
*09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
*10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1057	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	274	1	6631	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	234	1	6034	2	N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	245	1	6430	2	N	-0-					-0-
*09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	339	1	5954	2	N	-0-					-0-
*10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	244	1	5862	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
*09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
*10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	7202	-0-	-4640	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7322	-0-	-2040	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	8948	-0-	-2272	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	9821	-0-	-1773	-0-	9821	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2538	-0-	-1926	-0-	718	1	1820	2	N	-0-					-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	627	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	737	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	518	1	5111	2	N	-0-					-0-
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	548	1	4589	2	N	-0-					-0-
*10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	591	1	4347	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					33
07	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					33
08	88	X	44	-0-	-44	-0-	44	3			N	-0-					33
*09	T. A.		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					33
*10	T. A.		26	-0-	26	88	26	3			N	-0-					33

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	183	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	1295	-0-	-3055	-0-	51	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2942	-0-	-1243	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	120	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3346	-0-	-704	-0-	180	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	133	1	3204	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	345	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	272	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5872	-0-	-483	-0-	301	1	5571	2	N	-0-					-0-
08	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	365	1	6243	2	N	-0-					-0-
*09	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	675	1	12433	2	N	-0-					-0-
*10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	450	1	8119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	701	1	23	2	N	-0-					68
							2479	3									
06	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	21	1	3	2	N	-0-					68
							2988	3									
07	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	20	1	3039	3	N	-0-					68
08	3255	X	2444	-0-	-811	-0-	19	1	2425	3	N	-0-					68
*09	3150	X	2207	-0-	-943	-0-	17	1	2190	3	N	-0-					68
*10	3193	X	1824	-0-	-1369	-0-	24	1	1800	3	N	-0-					68

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7836	-0-	-534	-0-	452	1	7384	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7533	-0-	-567	-0-	349	1	7184	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7530	-0-	-685	-0-	386	1	7144	2	N	-0-					-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	469	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	2	-0-	-7798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	240	1	4321	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-					-0-
							3352	3									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					-0-
							4248	3									
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	28	1	4248	3	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	28	1	3389	3	N	-0-					-0-
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	26	1	3366	3	N	-0-					-0-
*10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	34	1	2694	3	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	223	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	249	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	196	1	5034	2	N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	125	1	3274	2	N	-0-					-0-
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	257	1	4509	2	N	-0-					-0-
*10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	220	1	5279	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11523	-0-	-164	-0-	566	1	10957	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10714	-0-	-356	-0-	425	1	10289	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	408	1	10526	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	10140	-0-	-1516	-0-	372	1	9768	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	9997	-0-	-1283	-0-	539	1	9458	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10805	-0-	-727	-0-	432	1	10373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	801	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1724	-0-	-1486	-0-	237	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	630	-0-	-2408	-0-	114	1	516	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	868	-0-	-2170	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	285	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	299	1	2201	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	1725	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	388	1	4117	2	N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	336	1	3254	2	N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	234	1	3636	2	N	-0-					-0-
*09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	273	1	3541	2	N	-0-					-0-
*10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	299	1	3722	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12342	-0-	-678	-0-	606	1	11736	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11429	-0-	-1021	-0-	454	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11062	-0-	-1803	-0-	413	1	10649	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	9926	-0-	-2939	-0-	364	1	9562	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11734	-0-	-326	-0-	633	1	11101	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10676	-0-	-1662	-0-	427	1	10249	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5439	-0-	5439	5488	200	1	5239	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		106	-0-	106	5594	6	1	100	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5594					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	179	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	69	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	51	1	976	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	340	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	148	1	3184	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2629	-0-	-1184	-0-	130	1	2499	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	306	1	3139	2	N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	165	1	3553	2	N	-0-					-0-
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	127	1	2441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	347	1	6729	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6807	-0-	-33	-0-	270	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	250	1	6455	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	253	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5939	-0-	-901	-0-	321	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	261	1	6264	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
*09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
*10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	372	1	7944	3	N	-0-					-0-
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
*09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
*10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	778	1	7869	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7471	-0-	-779	-0-	297	1	7174	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	6714	-0-	-1811	-0-	251	1	6463	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7024	-0-	-1501	-0-	258	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6254	-0-	-1996	-0-	337	1	5917	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	5590	-0-	-2935	-0-	223	1	5367	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	122	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	102	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	100	1	2590	2	N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	104	1	2727	2	N	-0-					-0-
*09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2734	2	N	-0-					-0-
*10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	117	1	2820	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6669	-0-	-926	-0-	327	1	6342	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	278	1	6725	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	256	1	6606	2	N	-0-					-0-
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	281	1	7375	2	N	-0-					-0-
*09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	401	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	3374	-0-	-3849	-0-	135	1	3239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	700	1	21	2	N	-0-					-0-
							2318	3									
06	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							2784	3									
07	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	18	1	2650	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	17	1	2113	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	15	1	1976	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	1496	-0-	-1542	-0-	19	1	1477	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6540	-0-	-1334	-0-	60	2	6480	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	4121	-0-	-3499	-0-	4	2	4117	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	4115	-0-	-3759	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	3320	-0-	-4492	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	4050	-0-	-3510	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	3664	-0-	-2877	-0-	1	1	3663	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	552	1	46	2	N	-0-					-0-
							4925	3									
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11	2	12105	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	5117	-0-	-2953	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	5244	-0-	-3095	-0-	2	1	5242	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4468	-0-	4468	4468	198	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2542	-0-	2542	7010	126	1	2416	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	274	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4801	-0-	-179	-0-	191	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	195	1	5029	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	192	1	5043	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5176	-0-	-194	-0-	279	1	4897	2	N	-0-					-0-
*10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	274	1	5304	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4152	-0-	-588	-0-	165	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	229	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	1681	-0-	-3217	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					-0-
*09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	320	1	5612	2	N	-0-					-0-
*10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	384	1	9218	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	1049	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5207	-0-	-793	-0-	207	1	5000	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5430	-0-	-987	-0-	203	1	5227	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	198	1	5188	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	1973	-0-	-4237	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2154	-0-	-4232	-0-	86	1	2068	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	72	2	7784	3	N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6	2	6395	3	N	-0-					-0-
07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
*09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1	1	3691	3	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	41	1	49	2	Y	21					21
							5351	3	23	9							
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	-0-					21
							7211	3									
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	46	1	7054	3	Y	-0-					21
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	48	1	5698	3	Y	-0-					21
*09	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	40	1	5195	3	Y	17	38	1			-0-
							19	9									
*10	5611	X	2818	-0-	-2793	-0-	34	1	2678	3	Y	96	56	1			40
							106	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4168	3									
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4714	3									
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	32	1	4826	3	Y	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	33	1	3897	3	Y	-0-					-0-
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	29	1	3762	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	40	1	3100	3	Y	66	38	1			28
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	161					173
							4785	3	177	9							
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					173
							5861	3									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	38	1	5941	3	N	-0-					173
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	40	1	4763	3	N	344	161	1			356
							378	9									
*09	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	35	1	4627	3	N	183					539
							201	9									
*10	5363	X	3736	-0-	-1627	-0-	47	1	3689	3	N	-0-					539

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4721	-0-	-109	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4232	-0-	-478	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10228	-0-	-1180	-0-	76	1	93	2	Y	-0-					-0-
							10059	3									
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11758	3									
07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	79	1	12034	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	10216	-0-	-541	-0-	84	1	10132	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9318	-0-	-1092	-0-	71	1	9247	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	7292	-0-	-3465	-0-	92	1	7200	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10321	-0-	-1242	-0-	77	1	94	2	Y	-0-					-0-
							10150	3									
06	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	83	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11618	3									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	76	1	11658	3	Y	-0-					-0-
08	10602	X	9897	-0-	-705	-0-	82	1	9815	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9564	-0-	-696	-0-	73	1	9491	3	Y	-0-					-0-
10	10602	X	7173	-0-	-3429	-0-	90	1	7083	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	203	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	140	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	150	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	198	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	162	1	3882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	86	2	9348	3	N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	9	2	10339	3	N	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	6459	-0-	-1821	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7805	-0-	-751	-0-	3	1	7802	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	156	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	242	1	5848	2	N	-0-					-0-
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	255	1	6570	2	N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	259	1	6795	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	308	1	5398	2	N	-0-					-0-
*10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	267	1	6397	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	352	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	251	1	5414	2	N	-0-					-0-
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	184	1	3523	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	367	1	3772	2	N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	356	1	7664	2	N	-0-					-0-
*10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	178	1	3424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	828	-0-	-412	-0-	828	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	776	-0-	-464	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
*09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	310	1	5449	2	N	-0-					-0-
*10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	359	1	8610	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

05	4464	X	1910	-0-	-2554	-0-	94	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	204	-0-	-3366	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1377	-0-	-1134	-0-	52	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	974	-0-	-1537	-0-	36	1	938	2	N	-0-					-0-
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	309	1	5413	2	N	-0-					-0-
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	216	1	5195	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	195	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	116	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
*09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	N	-0-					-0-
*10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

05	11594	X	10646	-0-	-948	-0-	80	1	97	2	Y	-0-					-0-
							10469	3									
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-
							12035	3									
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	78	1	11877	3	Y	-0-					-0-
08	11036	X	10083	-0-	-953	-0-	83	1	10000	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	10034	-0-	-646	-0-	76	1	9958	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	7536	-0-	-3500	-0-	95	1	7441	3	Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

05	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	263	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	116	1	2506	2	N	-0-					-0-
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	165	1	3175	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

05	14539	X	13301	-0-	-1238	-0-	1181	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
07	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
08	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
09	13380	X	11222	-0-	-2158	-0-	498	1	10724	2	N	-0-					-0-
*10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	694	1	13314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	545	1	5591	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	242	1	5212	2	N	-0-					-0-
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	340	1	6523	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

05	13826	X	13549	-0-	-277	-0-	1204	1	12345	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
08	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
*09	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	594	1	12801	2	N	-0-					-0-
*10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	825	1	15829	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

05	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	594	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	5630	-0-	-1330	-0-	250	1	5380	2	N	-0-					-0-
*10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	356	1	6834	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

05	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	1144	1	11732	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	14760	X	11995	-0-	-2765	-0-	532	1	11463	2	N	-0-					-0-
*10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	701	1	13447	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

05	8587	X	8229	-0-	-358	-0-	731	1	7498	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	X	6800	-0-	-1540	-0-	302	1	6498	2	N	-0-					-0-
*10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	436	1	8363	2	N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

05	8370	X	7746	-0-	-624	-0-	380	1	7366	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6264	-0-	-1836	-0-	249	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6598	-0-	-1772	-0-	246	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6707	-0-	-1663	-0-	246	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6265	-0-	-1835	-0-	338	1	5927	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6262	-0-	-1488	-0-	251	1	6011	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

05	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	568	1	11006	2	N	-0-					-0-
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	395	1	9548	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	6202	-0-	-4338	-0-	232	1	5970	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7570	-0-	-3745	-0-	278	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9249	-0-	-1701	-0-	499	1	8750	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9725	-0-	-1590	-0-	389	1	9336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	1116	-0-	-7254	-0-	329	1	787	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	3650	-0-	-4450	-0-	145	1	3505	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	6274	-0-	-1724	-0-	234	1	6040	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	4866	-0-	-1737	-0-	178	1	4688	2	N	-0-			-0-
*09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	274	1	4798	2	N	-0-			-0-
*10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	189	1	4537	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

05	9641	X	9060	-0-	-581	-0-	798	1	8262	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7574	-0-	-1756	-0-	301	1	7273	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7449	-0-	-2192	-0-	278	1	7171	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	7650	-0-	-1402	-0-	281	1	7369	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	6930	-0-	-1830	-0-	374	1	6556	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	6945	-0-	-2107	-0-	278	1	6667	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

05	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	199	1	3856	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	116	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	60	1	1536	2	N	-0-			-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	192	1	5029	2	N	-0-			-0-
*09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	371	1	6518	2	N	-0-			-0-
*10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	294	1	7055	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	871	1	5116	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
*09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	226	1	4871	2	N	-0-			-0-
*10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	340	1	6521	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

05	5859	X	5215	-0-	-644	-0-	269	1	4946	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	270	-0-	-5280	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	235	1	5242	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	5000	2			N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	324	1	6280	2	N	-0-			-0-
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	261	1	6303	2	N	-0-			-0-
07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	288	1	7425	2	N	-0-			-0-
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	295	1	7741	2	N	-0-			-0-
*09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	407	1	7137	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6289	-0-	-438	-0-	251	1	6038	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

05	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	254	1	4919	2	N	-0-			-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	224	1	5414	2	N	-0-			-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	284	1	7301	2	N	-0-			-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	219	1	5747	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4856	-0-	-784	-0-	262	1	4594	2	N	-0-			-0-
*10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	243	1	5809	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	314	1	6074	2	N	-0-			-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	247	1	5986	2	N	-0-			-0-
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	228	1	5859	2	N	-0-			-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	229	1	5987	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5765	-0-	-85	-0-	311	1	5454	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	235	1	5633	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	182	1	3530	2	N	-0-			-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	135	1	3268	2	N	-0-			-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	159	1	4109	2	N	-0-			-0-
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	2	N	-0-			-0-
*09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	N	-0-			-0-
*10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	3033	2	N	-0-			-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	129	1	3123	2	N	-0-			-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	128	1	3310	2	N	-0-			-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	123	1	3234	2	N	-0-			-0-
*09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	166	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	55	1	1308	2	N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	335	1	6464	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	356	-0-	-4474	-0-	356	1			N	-0-			-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	259	1	5771	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	4167	-0-	-824	-0-	4167	2			N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		205	-0-	205	205	8	1	197	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-			-0-
08	T. A.		1966	-0-	1966	2171	72	1	1894	2	N	-0-			-0-
*09	6643	X	4472	-0-	-2171	-0-	242	1	4230	2	N	-0-			-0-
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6667	-0-	-184	-0-	50	1	6617	3	N	-0-			-0-
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	54	1	7546	3	N	-0-			-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	47	1	7234	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	6498	-0-	-508	-0-	54	1	6444	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6461	-0-	-379	-0-	49	1	6412	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	5378	-0-	-1690	-0-	62	1	5316	3	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	317	1	6147	2	N	-0-			-0-
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	236	1	5719	2	N	-0-			-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	217	1	5603	2	N	-0-			-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	203	1	5312	2	N	-0-			-0-
*09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	325	1	5702	2	N	-0-			-0-
*10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	226	1	5417	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	158	1	3060	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	124	1	3002	2	N	-0-			-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	138	1	3549	2	N	-0-			-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	220	1	5762	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	162	1	2843	2	N	-0-			-0-
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	131	1	3142	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10169	-0-	-2944	-0-	93	2	10076	3	N	-0-			-0-
06	12690	X	11727	-0-	-963	-0-	10	2	11717	3	N	-0-			-0-
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	3			N	-0-			-0-
08	11842	X	11070	-0-	-772	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	11141	3			N	-0-			-0-
10	12121	X	9569	-0-	-2552	-0-	3	1	9566	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	65	2	7023	3	N	-0-			-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6	2	6626	3	N	-0-			-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-			-0-
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-			-0-
*09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-			-0-
*10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	2	1	4625	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	145	1	2816	2	N	-0-			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	83	1	2005	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	116	1	2984	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4891	-0-	1791	1791	180	1	4711	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3014	-0-	14	1805	163	1	2851	2	N	-0-			-0-
*10	2275	N	470	-0-	-1805	-0-	19	1	451	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	3057	-0-	-2957	-0-	150	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	454	1	10986	2	N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	236	1	6083	2	N	-0-					-0-
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	242	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5432	-0-	-388	-0-	293	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5822	-0-	-192	-0-	232	1	5590	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	954	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2097	-0-	-1353	-0-	83	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2335	-0-	-1757	-0-	87	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	1847	-0-	-2245	-0-	68	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	1140	-0-	-2820	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	78	1	1874	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	362	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	329	1	7970	2	N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	305	1	7856	2	N	-0-					-0-
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	314	1	8240	2	N	-0-					-0-
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	290	1	5081	2	N	-0-					-0-
*10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	243	1	5830	2	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	416	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	397	1	9602	2	N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	254	1	6555	2	N	-0-					-0-
08	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	366	1	9595	2	N	-0-					-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	295	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	184	-0-	-2203	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1013	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2329	-0-	-581	-0-	92	1	2237	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	104	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2191	-0-	-816	-0-	88	1	2103	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6674	-0-	-611	-0-	328	1	6346	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6592	-0-	-428	-0-	262	1	6330	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	241	1	6221	2	N	-0-			-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	268	1	7016	2	N	-0-			-0-
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	364	1	6393	2	N	-0-			-0-
*10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	278	1	6660	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

05	10881	X	10361	-0-	-520	-0-	509	1	9852	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	10035	-0-	-285	-0-	398	1	9637	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	9684	-0-	-980	-0-	361	1	9323	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	9600	-0-	-1064	-0-	353	1	9247	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	494	1	8671	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9595	-0-	-790	-0-	384	1	9211	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

05	10168	X	9843	-0-	-325	-0-	483	1	9360	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9741	-0-	-99	-0-	387	1	9354	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9635	-0-	-285	-0-	360	1	9275	2	N	-0-			-0-
08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	366	1	9590	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	9207	-0-	-543	-0-	497	1	8710	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9808	-0-	-267	-0-	392	1	9416	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

05	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	366	1	7091	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	289	1	6999	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6015	-0-	-1673	-0-	225	1	5790	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	5455	-0-	-2171	-0-	201	1	5254	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	5901	-0-	-1419	-0-	319	1	5582	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	5932	-0-	-1601	-0-	237	1	5695	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

05	9827	X	9388	-0-	-439	-0-	461	1	8927	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9288	-0-	-222	-0-	369	1	8919	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9149	-0-	-678	-0-	341	1	8808	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	347	1	9074	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8664	-0-	-636	-0-	467	1	8197	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8871	-0-	-739	-0-	355	1	8516	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	317	1	6142	2	N	-0-			-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	269	1	6500	2	N	-0-			-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	249	1	6406	2	N	-0-			-0-
08	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	342	1	8965	2	N	-0-			-0-
*09	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	602	1	10560	2	N	-0-			-0-
*10	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	370	1	8877	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	242	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	188	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	232	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	246	1	6468	2	N	-0-					-0-
*09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	342	1	5995	2	N	-0-					-0-
*10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	248	1	5938	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

05	8463	X	7281	-0-	-1182	-0-	357	1	6924	2	N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	354	1	8559	2	N	-0-					-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	334	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	335	1	8786	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	430	1	7532	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	321	1	7694	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

05	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	284	1	5491	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5613	-0-	-447	-0-	223	1	5390	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	207	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	209	1	5483	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	282	1	4950	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	211	1	5066	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

05	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	15	2	1688	3	N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5	2	5325	3	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
*09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
*10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	2	1	4706	3	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	366	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	289	1	7001	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7214	-0-	-195	-0-	270	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	300	1	7860	2	N	-0-					-0-
*09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	405	1	7092	2	N	-0-					-0-
*10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	316	1	7592	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1164	1	6935	2	N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	262	1	6341	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	233	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	275	1	7220	2	N	-0-					-0-
*09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	378	1	6636	2	N	-0-					-0-
*10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	277	1	6658	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	12737	-0-	-2422	-0-	625	1	12112	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	13005	-0-	-1665	-0-	516	1	12489	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	12749	-0-	-1635	-0-	476	1	12273	2	N	-0-			-0-
08	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	591	1	15500	2	N	-0-			-0-
*09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	801	1	14047	2	N	-0-			-0-
*10	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	609	1	14618	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

05	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	562	1	10885	2	N	-0-			-0-
06	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	409	1	9907	2	N	-0-			-0-
07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	394	1	10150	2	N	-0-			-0-
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	393	1	10303	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9739	-0-	-341	-0-	525	1	9214	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10326	-0-	-90	-0-	413	1	9913	2	N	-0-			-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

05	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	226	1	4382	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	181	1	4378	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3664	-0-	-1203	-0-	137	1	3527	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	176	1	4597	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	2610	-0-	-1950	-0-	141	1	2469	2	N	-0-			-0-
*10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	203	1	4875	2	N	-0-			-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	541	1	10487	2	N	-0-			-0-
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	419	1	10136	2	N	-0-			-0-
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	399	1	10280	2	N	-0-			-0-
08	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	397	1	10408	2	N	-0-			-0-
*09	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	536	1	9413	2	N	-0-			-0-
*10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	405	1	9710	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

05	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	394	1	7631	2	N	-0-			-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	312	1	7541	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	295	1	7616	2	N	-0-			-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	301	1	7892	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7511	-0-	-349	-0-	405	1	7106	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	5675	-0-	-2447	-0-	227	1	5448	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

05	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	419	1	8107	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8456	-0-	-574	-0-	336	1	8120	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8343	-0-	-740	-0-	312	1	8031	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8654	-0-	-367	-0-	318	1	8336	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7892	-0-	-748	-0-	426	1	7466	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8001	-0-	-741	-0-	320	1	7681	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

05	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	262	1	5083	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	200	1	4850	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	171	1	4409	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	174	1	4569	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4451	-0-	-769	-0-	240	1	4211	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	189	1	4539	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	520	1	10075	2	N	-0-					-0-
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	412	1	9973	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10330	-0-	-365	-0-	386	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	394	1	10335	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9921	-0-	-459	-0-	535	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10185	-0-	-541	-0-	408	1	9777	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	360	1	6967	2	N	-0-					-0-
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	304	1	7358	2	N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	265	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	249	1	6515	2	N	-0-					-0-
*09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	346	1	6070	2	N	-0-					-0-
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	271	1	6497	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	324	1	6273	2	N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	183	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	133	1	3433	2	N	-0-					-0-
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	353	1	9251	2	N	-0-					-0-
*09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	578	1	10151	2	N	-0-					-0-
*10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	494	1	11856	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	326	1	6316	2	N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	267	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	170	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	101	1	2631	2	N	-0-					-0-
*09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	231	1	4065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2306	-0-	-639	-0-	93	1	2213	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8556	-0-	-589	-0-	420	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8399	-0-	-451	-0-	333	1	8066	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	296	1	7646	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8384	-0-	-203	-0-	308	1	8076	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7770	-0-	-630	-0-	419	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8156	-0-	-524	-0-	327	1	7829	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	264	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	206	1	4989	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4617	-0-	-994	-0-	172	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4278	-0-	-1333	-0-	157	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	233	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4084	-0-	-1279	-0-	163	1	3921	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	675	1	13076	2	N	-0-					-0-
06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	729	1	17650	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	630	1	16234	2	N	-0-					-0-
08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	621	1	16264	2	N	-0-					-0-
*09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	878	1	15407	2	N	-0-					-0-
*10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	642	1	15401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	519	1	10057	2	N	-0-			-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	400	1	9681	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	9760	-0-	-594	-0-	364	1	9396	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	10202	-0-	-152	-0-	375	1	9827	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	510	1	8935	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9568	-0-	-786	-0-	383	1	9185	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	305	1	5901	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5817	-0-	-183	-0-	231	1	5586	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5868	-0-	-332	-0-	219	1	5649	2	N	-0-			-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	239	1	6249	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	317	1	5567	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	224	1	5397	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	195	1	3779	2	N	-0-			-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	126	1	3042	2	N	-0-			-0-
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	88	1	2262	2	N	-0-			-0-
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	146	1	3835	2	N	-0-			-0-
*09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-			-0-
*10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	225	1	5402	2	N	-0-			-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6479	X	3075	-0-	-3404	-0-	344	1	2731	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	2139	-0-	-4131	-0-	85	1	2054	2	N	-0-			-0-
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	306	1	7889	2	N	-0-			-0-
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	365	1	9577	2	N	-0-			-0-
*09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	520	1	9129	2	N	-0-			-0-
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	234	1	5617	2	N	-0-			-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	152	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	127	1	2445	2	N	-0-			-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	124	1	2368	2	N	-0-			-0-
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

05	9300	X	7530	-0-	-1770	-0-	370	1	7160	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	7617	-0-	-3633	-0-	302	1	7315	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	9469	-0-	-2156	-0-	354	1	9115	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	9514	-0-	-2111	-0-	350	1	9164	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	5895	-0-	-3045	-0-	318	1	5577	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	4903	-0-	-2971	-0-	197	1	4706	2	N	-0-			-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	N	-0-			-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	113	1	2739	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	107	1	2770	2	N	-0-			-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	111	1	2903	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	149	1	2616	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	113	1	2721	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6043	-0-	-2265	-0-	297	1	5746	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	5608	-0-	-2432	-0-	223	1	5385	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	5910	-0-	-2398	-0-	221	1	5689	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	6054	-0-	-580	-0-	222	1	5832	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	306	1	5367	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	230	1	5533	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

05	18910	X	17616	-0-	-1294	-0-	865	1	16751	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	17074	-0-	-836	-0-	678	1	16396	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	16919	-0-	-1371	-0-	632	1	16287	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	17483	-0-	-807	-0-	642	1	16841	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	16040	-0-	-1360	-0-	865	1	15175	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	16258	-0-	-1381	-0-	650	1	15608	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	328	1	6347	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	6137	-0-	-133	-0-	244	1	5893	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6130	-0-	-566	-0-	229	1	5901	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	4697	-0-	-1999	-0-	173	1	4524	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	3932	-0-	-2548	-0-	212	1	3720	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	3737	-0-	-2928	-0-	150	1	3587	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

05	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	274	1	5312	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	217	1	5258	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	204	1	5242	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	202	1	5275	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	245	1	4306	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	205	1	4904	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

05	5673	X	4687	-0-	-986	-0-	230	1	4457	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4892	-0-	-598	-0-	194	1	4698	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	181	1	4682	2	N	-0-			-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	185	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	255	1	4480	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	186	1	4473	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

05	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	271	1	5245	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5665	-0-	-35	-0-	225	1	5440	2	N	-0-			-0-
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	237	1	6112	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5746	-0-	-144	-0-	211	1	5535	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4386	-0-	-1284	-0-	237	1	4149	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4396	-0-	-1463	-0-	176	1	4220	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

05	5549	X	4938	-0-	-611	-0-	242	1	4696	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	192	1	4655	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	176	1	4530	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4104	-0-	-1197	-0-	151	1	3953	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	1126	-0-	-3734	-0-	61	1	1065	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	1942	-0-	-3080	-0-	78	1	1864	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	689	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2187	-0-	-2853	-0-	87	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	214	1	5527	2	N	-0-					-0-
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	212	1	5560	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	253	1	4427	2	N	-0-					-0-
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	218	1	5235	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1037	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	126	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	108	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	119	1	3104	2	N	-0-					-0-
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	166	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	258	1	4995	2	N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	65	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	213	1	5490	2	N	-0-					-0-
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	194	1	5085	2	N	-0-					-0-
*09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	259	1	4547	2	N	-0-					-0-
*10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	209	1	5034	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	867	1	8219	2	N	-0-					-0-
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	390	1	8227	2	N	-0-					-0-
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	440	1	8106	2	N	-0-					-0-
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	505	1	8583	2	N	-0-					-0-
*09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	426	1	7792	2	N	-0-					-0-
*10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	434	1	7925	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	14839	-0-	-599	-0-	728	1	14111	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14535	-0-	-195	-0-	577	1	13958	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14552	-0-	-638	-0-	543	1	14009	2	N	-0-					-0-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	557	1	14614	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	14065	-0-	-485	-0-	758	1	13307	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	14492	-0-	-543	-0-	580	1	13912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	55	1	68	2	N	8	180	1			42
							7307	3	9	9							
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	N	90					132
							8510	3	99	9							
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	56	1	8617	3	N	-0-					132
08	7626	X	7450	-0-	-176	-0-	59	1	7051	3	N	309	177	1			264
							340	9									
*09	8670	X	6748	-0-	-1922	-0-	50	1	6553	3	N	132					396
							145	9									
*10	8959	X	5068	-0-	-3891	-0-	65	1	5003	3	N	-0-					396

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

05	10478	X	8547	-0-	-1931	-0-	420	1	8127	2	N	-0-					-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	341	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	365	1	9392	2	N	-0-					-0-
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	352	1	9217	2	N	-0-					-0-
*09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	508	1	8906	2	N	-0-					-0-
*10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	391	1	9377	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

05	11036	X	6859	-0-	-4177	-0-	337	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	5811	-0-	-4479	-0-	231	1	5580	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	6809	-0-	-3824	-0-	254	1	6555	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	257	1	6745	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6413	-0-	-1987	-0-	346	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	269	1	6466	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

05	9796	X	9091	-0-	-705	-0-	83	2	9008	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8644	-0-	-686	-0-	7	2	8637	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9285	-0-	-356	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	7037	-0-	-1993	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	6543	-0-	-2540	-0-	2	1	6541	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

05	7161	X	3951	-0-	-3210	-0-	194	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4838	-0-	-2092	-0-	192	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	2954	-0-	-4207	-0-	110	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	5040	-0-	-13	-0-	185	1	4855	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2722	-0-	-2108	-0-	147	1	2575	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3044	-0-	-1947	-0-	121	1	2923	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

05	6975	X	5100	-0-	-1875	-0-	250	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4302	-0-	-2148	-0-	171	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5009	-0-	-1408	-0-	187	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5254	-0-	-1163	-0-	193	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4701	-0-	-1149	-0-	254	1	4447	2	N	-0-					-0-
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	207	1	4982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4518	-0-	1418	1418	712	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	1418	N	-0-	-0-	-1418	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	1350	-0-	-450	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6196	-0-	-841	-0-	550	1	5646	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	5704	-0-	-356	-0-	253	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4296	-0-	-1904	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11343	-0-	-96	-0-	557	1	10786	2	N	-0-					-0-
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	442	1	10696	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11025	-0-	-166	-0-	412	1	10613	2	N	-0-					-0-
08	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	418	1	10946	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10519	-0-	-611	-0-	567	1	9952	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	435	1	10427	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	238	1	4602	2	N	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	172	1	4423	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	163	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	227	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4332	-0-	-504	-0-	174	1	4158	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	Y	-0-					-0-
							4748	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	132	-0-	-116	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	154	-0-	-86	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	140	-0-	-108	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	427	1	66	2	Y	-0-					-0-
							7186	3									
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8545	3									
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	52	1	7886	3	Y	-0-					-0-
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	52	1	6209	3	Y	217	185	1			32
							239	9									
*09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	44	1	5761	3	Y	32					64
							35	9									
*10	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	57	1	4357	3	Y	73	49	1			88
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-		452	1	98	2	Y	91	94	1			16
								10576	3	100	9							
06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-		88	1	11	2	Y	-0-					16
								12364	3									
07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-		85	1	12939	3	Y	-0-					16
08	10447	X	10273	-0-	-174	-0-		85	1	10188	3	Y	-0-					16
*09	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-		79	1	10292	3	Y	-0-					16
*10	10447	X	8113	-0-	-2334	-0-		104	1	7909	3	Y	91	61	1			46
								100	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-		419	1	57	2	Y	91	94	1			16
								6154	3	100	9							
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-		64	1	8	2	Y	-0-					16
								8905	3									
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-		53	1	8071	3	Y	-0-					16
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-		53	1	6355	3	Y	-0-					16
*09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-		43	1	5681	3	Y	-0-					16
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-		55	1	4194	3	Y	103	69	1			50
								113	9									

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-		105	1	127	2	Y	-0-					53
								13814	3									
06	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-		181	1	22	2	Y	177	125	1			105
								19954	3	195	9							
07	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-		159	1	24368	3	Y	-0-					105
08	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-		128	1	15386	3	Y	146	78	1			173
								161	9									
*09	16020	X	9408	-0-	-6612	-0-		71	1	9262	3	Y	68					241
								75	9									
*10	16554	X	7667	-0-	-8887	-0-		96	1	7452	3	Y	108	40	1			309
								119	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-		408	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-						N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-						N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-						N	-0-					-0-
09	4560	X	4022	-0-	-538	-0-		178	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3032	-0-	-1556	-0-		150	1	2882	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6557	-0-	-542	-0-		48	1	59	2	Y	102	81	1			42
								6338	3	112	9							
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-		54	1	7	2	Y	44	81	1			5
								7609	3	48	9							
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-		48	1	7383	3	Y	53	54	1			4
								58	9									
08	6665	X	6311	-0-	-354	-0-		52	1	6259	3	Y	-0-					4
*09	7710	X	6846	-0-	-864	-0-		51	1	6606	3	Y	172	121	1			55
								189	9									
*10	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-		66	1	5121	3	Y	68	108	1			15
								75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	985	-0-	-6920	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
							969	3									
06	7650	X	819	-0-	-6831	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
07	7905	X	40	-0-	-7865	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	91	-0-	-2048	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	38	1	5013	3	Y	-0-					-0-
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	86	1	6719	3	Y	212	79	1			133
							233	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	431	1	8350	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	322	1	7796	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5835	-0-	-3310	-0-	217	1	5618	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6170	-0-	-2975	-0-	227	1	5943	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6156	-0-	-2424	-0-	332	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6720	-0-	-2053	-0-	268	1	6452	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		159	-0-	159	219	6	1	153	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	398	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	338	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	380	1	9820	2	N	-0-					-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	324	1	8488	2	N	-0-					-0-
*09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	521	1	9133	2	N	-0-					-0-
*10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	390	1	9355	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	305	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5309	-0-	-481	-0-	211	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	182	1	4690	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	183	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4545	-0-	-1455	-0-	245	1	4300	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4797	-0-	-1403	-0-	192	1	4605	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	84	-0-	-6736	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					53
							82	3									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
08	5735	X	4894	-0-	-841	-0-	38	1	4633	3	Y	203	108	1			95
							223	9									
*09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	54	1	7113	3	Y	95					190
							105	9									
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	87	1	6815	3	Y	124	46	1			268
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1009	-0-	-851	-0-	9	2	1000	3	N	-0-			-0-
06	1800	X	872	-0-	-928	-0-	1	2	871	3	N	-0-			-0-
07	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	3			N	-0-			-0-
08	1333	X	131	-0-	-1202	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09	1290	X	191	-0-	-1099	-0-	191	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	23816	-0-	20716	20716	8	1	23808	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

05	8835	X	8492	-0-	-343	-0-	417	1	8075	2	N	-0-			-0-
06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	355	1	8593	2	N	-0-			-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	331	1	8544	2	N	-0-			-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	334	1	8758	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8461	-0-	-479	-0-	456	1	8005	2	N	-0-			-0-
*10	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	423	1	10153	2	N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

05	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	202	1	3916	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	153	1	3710	2	N	-0-			-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	167	1	4323	2	N	-0-			-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	183	1	4788	2	N	-0-			-0-
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	248	1	4364	2	N	-0-			-0-
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	190	1	4542	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	399	1	7735	2	N	-0-			-0-
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	311	1	7529	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7804	-0-	-380	-0-	291	1	7513	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	8152	-0-	-32	-0-	300	1	7852	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7478	-0-	-442	-0-	404	1	7074	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	311	1	7462	2	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	411	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	334	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	304	1	7838	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	299	1	7851	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7264	-0-	-1166	-0-	392	1	6872	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	306	1	7346	2	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	403	1	1936	2	N	-0-			-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	282	1	6821	2	N	-0-			-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	262	1	6756	2	N	-0-			-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	278	1	7284	2	N	-0-			-0-
*09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	409	1	7173	2	N	-0-			-0-
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	262	1	6306	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12748	-0-	-520	-0-	626	1	12122	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12228	-0-	-612	-0-	485	1	11743	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	11972	-0-	-1296	-0-	447	1	11525	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	12168	-0-	-852	-0-	447	1	11721	2	N	-0-			-0-
*09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	712	1	12485	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	12642	-0-	-99	-0-	506	1	12136	2	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

05	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	1135	1	8171	2	N	-0-			-0-
06	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	344	1	8313	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	273	1	7058	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8469	-0-	-831	-0-	311	1	8158	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	1313	-0-	-7687	-0-	70	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8032	-0-	-1268	-0-	321	1	7711	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

05	186	N	100	-0-	-86	-0-	1	2	99	3	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	85	2	9156	3	N	-0-			-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3	2	3106	3	N	-0-			-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	3			N	-0-			-0-
08	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
*10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	4	1	10875	3	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

05	9393	X	8601	-0-	-792	-0-	422	1	8179	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8148	-0-	-1302	-0-	323	1	7825	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	7633	-0-	-2132	-0-	285	1	7348	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8839	-0-	-926	-0-	325	1	8514	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	7444	-0-	-1766	-0-	401	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	320	1	7684	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

05	12865	X	11615	-0-	-1250	-0-	570	1	11045	2	N	-0-			-0-
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	475	1	11498	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11881	-0-	-457	-0-	443	1	11438	2	N	-0-			-0-
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	530	1	13921	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11589	-0-	-381	-0-	625	1	10964	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11870	-0-	-499	-0-	475	1	11395	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	263	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	210	1	5088	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	192	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	198	1	5207	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	275	1	4824	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	206	1	4944	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	15203	-0-	-111	-0-	746	1	14457	2	N	-0-					-0-
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	591	1	14307	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14577	-0-	-923	-0-	545	1	14032	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	12643	-0-	-2857	-0-	465	1	12178	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	11945	-0-	-3055	-0-	644	1	11301	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	12675	-0-	-2732	-0-	507	1	12168	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	9108	-0-	-5679	-0-	1677	1	7431	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11836	-0-	-134	-0-	1833	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11776	-0-	-593	-0-	2249	1	9527	2	N	-0-					-0-
08	40177	X	40177	-0-	-0-	-0-	2163	1	38014	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	8686	-0-	-3164	-0-	2139	1	6547	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	8523	-0-	-3722	-0-	1945	1	6578	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	83	2	9050	3	N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3	2	3964	3	N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1101	-0-	-1999	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	479	-0-	-2621	-0-	479	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	29	2	3181	3	N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5	2	5333	3	N	-0-					-0-
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
*09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1	1	3539	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	13299	-0-	-31	-0-	653	1	12646	2	N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	570	1	13787	2	N	-0-					-0-
07	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	576	1	14842	2	N	-0-					-0-
08	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	568	1	14893	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13295	-0-	-1075	-0-	717	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13425	-0-	-1424	-0-	538	1	12887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13878	-0-	-878	-0-	481	1	122	2	Y	-0-					-0-
							13275	3									
06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	593	1	16196	2	Y	-0-					-0-
07	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	585	1	16299	3	Y	-0-					-0-
08	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	565	1	15600	3	Y	-0-					-0-
09	16290	X	10714	-0-	-5576	-0-	364	1	10350	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	8840	-0-	-7993	-0-	380	1	8460	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	8868	-0-	-3005	-0-	81	2	8787	3	N	-0-					-0-
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	11	2	12566	3	N	-0-					-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
08	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
09	12570	X	7850	-0-	-4720	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
10	12989	X	8460	-0-	-4529	-0-	3	1	8457	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	409	1	104	2	Y	-0-					-0-
							11317	3									
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	497	1	13584	2	Y	-0-					-0-
07	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	509	1	14192	3	Y	-0-					-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	478	1	13199	3	Y	-0-					-0-
09	12570	X	9045	-0-	-3525	-0-	307	1	8738	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	7283	-0-	-5706	-0-	313	1	6970	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	4	2	444	3	N	-0-					-0-
06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	13	2	14550	3	N	-0-					-0-
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	3			N	-0-					-0-
08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	3			N	-0-					-0-
*09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			N	-0-					-0-
*10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	3	1	9692	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	170	2	18426	3	N	-0-					-0-
06	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	19	2	21093	3	N	-0-					-0-
07	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	20288	3			N	-0-					-0-
08	18383	X	16999	-0-	-1384	-0-	16999	3			N	-0-					-0-
09	17790	X	15254	-0-	-2536	-0-	15254	3			N	-0-					-0-
10	18383	X	16631	-0-	-1752	-0-	6	1	16625	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13142	-0-	-343	-0-	645	1	12497	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12769	-0-	-251	-0-	507	1	12262	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12543	-0-	-911	-0-	469	1	12074	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	476	1	12476	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11888	-0-	-892	-0-	641	1	11247	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12104	-0-	-1102	-0-	485	1	11619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7205	-0-	-1165	-0-	354	1	6851	2	N	-0-			-0-
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	324	1	7851	2	N	-0-			-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	314	1	8091	2	N	-0-			-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	322	1	8440	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	8043	-0-	-147	-0-	433	1	7610	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	329	1	7895	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-			-0-
06	630	N	349	-0-	-281	-0-	54	1	295	2	N	-0-			-0-
07	527	N	142	-0-	-385	-0-	27	1	115	2	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	N	-0-			-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	36	1	940	2	N	-0-			-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	35	1	919	2	N	-0-			-0-
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	48	1	841	2	N	-0-			-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13584	-0-	-676	-0-	667	1	12917	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	13220	-0-	-280	-0-	525	1	12695	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	13034	-0-	-916	-0-	486	1	12548	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13395	-0-	-555	-0-	492	1	12903	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	12450	-0-	-810	-0-	672	1	11778	2	N	-0-			-0-
10	13671	X	12751	-0-	-920	-0-	511	1	12240	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	190	1	3683	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	158	1	3815	2	N	-0-			-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	141	1	3704	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	202	1	3552	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	155	1	3723	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	457	1	8861	2	N	-0-			-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	369	1	8937	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9020	-0-	-466	-0-	336	1	8684	2	N	-0-			-0-
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	368	1	9654	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	492	1	8614	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	375	1	8998	2	N	-0-			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	224	1	4345	2	N	-0-			-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	178	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	170	1	4373	2	N	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	174	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	235	1	4134	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	177	1	4245	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9334	-0-	-152	-0-	458	1	8876	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9171	-0-	-219	-0-	364	1	8807	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9037	-0-	-666	-0-	337	1	8700	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9402	-0-	-301	-0-	346	1	9056	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8694	-0-	-486	-0-	469	1	8225	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	367	1	8788	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	14732	-0-	-1791	-0-	723	1	14009	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14675	-0-	-745	-0-	582	1	14093	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14477	-0-	-1116	-0-	541	1	13936	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14903	-0-	-473	-0-	548	1	14355	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	747	1	13091	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14136	-0-	-1023	-0-	566	1	13570	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6328	-0-	-585	-0-	311	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6289	-0-	-401	-0-	250	1	6039	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6282	-0-	-476	-0-	235	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	237	1	6215	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	320	1	5612	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	254	1	6096	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9384	-0-	-133	-0-	461	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	364	1	8808	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9331	-0-	-279	-0-	349	1	8982	2	N	-0-					-0-
08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	366	1	9604	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	487	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9365	-0-	-121	-0-	375	1	8990	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	305	1	5916	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	249	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6279	-0-	-231	-0-	234	1	6045	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	235	1	6171	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5859	-0-	-411	-0-	316	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	237	1	5684	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2020	-0-	-2134	-0-	1130	1	890	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	156	1	3775	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	147	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	141	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	185	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	146	1	3515	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	45	2	4938	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4483	-0-	-617	-0-	4	2	4479	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4020	-0-	-1002	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
*09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
*10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	5	1	14066	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	410	1	7947	2	N	-0-					-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	354	1	8570	2	N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	322	1	8308	2	N	-0-					-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	319	1	8350	2	N	-0-					-0-
*09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	461	1	8090	2	N	-0-					-0-
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	335	1	8043	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	932	1	10853	2	N	-0-					-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	384	1	9289	2	N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	302	1	7806	2	N	-0-					-0-
08	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	304	1	7970	2	N	-0-					-0-
*09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	426	1	7469	2	N	-0-					-0-
*10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	317	1	7613	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6328	-0-	-461	-0-	311	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	255	1	6172	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5461	-0-	-925	-0-	204	1	5257	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5292	-0-	-1094	-0-	195	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4877	-0-	-1543	-0-	263	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5126	-0-	-1508	-0-	205	1	4921	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	654	1	12664	2	N	-0-					-0-
06	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	506	1	12248	2	N	-0-					-0-
07	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	493	1	12720	2	N	-0-					-0-
08	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	509	1	13346	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	12305	-0-	-175	-0-	663	1	11642	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12644	-0-	-252	-0-	506	1	12138	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	433	1	8384	2	N	-0-					-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	337	1	8145	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6373	-0-	-757	-0-	238	1	6135	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6677	-0-	-546	-0-	245	1	6432	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4767	-0-	-2223	-0-	257	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	4484	-0-	-2739	-0-	180	1	4304	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3236	-0-	-1600	-0-	30	2	3206	3	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4	2	4390	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	2362	-0-	-1513	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2757	-0-	-1118	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
*10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	2	1	6547	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7958	-0-	-412	-0-	391	1	7567	2	N	-0-					-0-
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	307	1	7424	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7878	-0-	-740	-0-	294	1	7584	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	282	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7572	-0-	-768	-0-	408	1	7164	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7849	-0-	-149	-0-	314	1	7535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13438	-0-	-667	-0-	100	1	122	2	N	-0-			-0-
							13216	3							
06	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	101	1	12	2	N	-0-			-0-
							14106	3							
07	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	93	1	14308	3	N	-0-			-0-
08	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	110	1	13199	3	N	-0-			-0-
*09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	108	1	14093	3	N	-0-			-0-
10	14229	X	12190	-0-	-2039	-0-	138	1	12052	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	16174	-0-	-2736	-0-	148	2	16026	3	N	-0-			-0-
06	18300	X	13045	-0-	-5255	-0-	11	2	13034	3	N	-0-			-0-
07	18910	X	13803	-0-	-5107	-0-	13803	3			N	-0-			-0-
08	16895	X	11734	-0-	-5161	-0-	11734	3			N	-0-			-0-
09	15660	X	11347	-0-	-4313	-0-	11347	3			N	-0-			-0-
10	16182	X	11824	-0-	-4358	-0-	4	1	11820	3	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	N	-0-			-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
09	330	N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	735	1	14230	2	N	-0-			-0-
06	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	581	1	14065	2	N	-0-			-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	559	1	14404	2	N	-0-			-0-
08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	540	1	14145	2	N	-0-			-0-
*09	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	765	1	13408	2	N	-0-			-0-
*10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	583	1	13991	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16536	-0-	-1351	-0-	812	1	15724	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	16248	-0-	-1062	-0-	645	1	15603	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	15884	-0-	-1662	-0-	593	1	15291	2	N	-0-			-0-
08	17515	X	16735	-0-	-780	-0-	615	1	16120	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	15506	-0-	-1114	-0-	836	1	14670	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	15418	-0-	-1384	-0-	616	1	14802	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	192	1	3721	2	N	-0-			-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	154	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	117	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	120	1	3130	2	N	-0-			-0-
*09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1831	2	N	-0-			-0-
*10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	72	1	1712	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	16077	-0-	-539	-0-	557	1	142	2	Y	-0-					2
							15378	3									
06	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	750	1	20495	2	Y	-0-					2
07	16616	X	15678	-0-	-938	-0-	543	1	15135	3	Y	-0-					2
08	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	655	1	18086	3	Y	-0-					2
*09	17880	X	12372	-0-	-5508	-0-	420	1	11952	3	Y	-0-					2
*10	18476	X	9870	-0-	-8606	-0-	424	1	9446	3	Y	-0-					2

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1610	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	243	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	307	1	8050	2	N	-0-					-0-
*09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	716	1	12556	2	N	-0-					-0-
*10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	397	1	9524	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14370	-0-	-262	-0-	705	1	13665	2	N	-0-					-0-
06	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	560	1	13547	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13116	-0-	-1454	-0-	489	1	12627	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12972	-0-	-1598	-0-	476	1	12496	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	11818	-0-	-2282	-0-	637	1	11181	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13132	-0-	-1438	-0-	525	1	12607	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3468	-0-	-655	-0-	170	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2641	-0-	-1141	-0-	98	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	105	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2647	-0-	-713	-0-	143	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	116	1	2782	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	13300	-0-	-247	-0-	653	1	12647	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	542	1	13108	2	N	-0-					-0-
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	510	1	13132	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	11993	-0-	-1554	-0-	440	1	11553	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	11799	-0-	-1311	-0-	636	1	11163	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12832	-0-	-715	-0-	514	1	12318	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3879	-0-	-1608	-0-	190	1	3689	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4468	-0-	-842	-0-	177	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	187	1	4809	2	N	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	186	1	4886	2	N	-0-					-0-
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	249	1	4372	2	N	-0-					-0-
*10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	188	1	4507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	343	1	6650	2	N	-0-					-0-
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	320	1	7742	2	N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	261	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	225	1	5889	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5750	-0-	-100	-0-	310	1	5440	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	223	1	5354	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	697	1	177	2	Y	-0-					-0-
							19234	3									
06	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	459	1	12535	2	Y	-0-					-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	461	1	12840	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	12363	-0-	-99	-0-	432	1	11931	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	8520	-0-	-3540	-0-	289	1	8231	3	Y	-0-					-0-
10	12462	X	7016	-0-	-5446	-0-	301	1	6715	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11967	-0-	-619	-0-	414	1	106	2	Y	-0-					1
							11447	3									
06	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	582	1	15921	2	Y	-0-					1
07	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	549	1	15309	3	Y	-0-					1
08	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	529	1	14606	3	Y	-0-					1
*09	14160	X	9917	-0-	-4243	-0-	337	1	9580	3	Y	-0-					1
*10	14632	X	7879	-0-	-6753	-0-	338	1	7541	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13844	-0-	-1563	-0-	480	1	122	2	Y	-0-					1
							13242	3									
06	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	693	1	18949	2	Y	-0-					1
07	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	598	1	16676	3	Y	-0-					1
08	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	604	1	16698	3	Y	-0-					1
*09	17460	X	11251	-0-	-6209	-0-	382	1	10869	3	Y	-0-					1
*10	18042	X	9331	-0-	-8711	-0-	401	1	8930	3	Y	-0-					1

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14004	-0-	-1372	-0-	687	1	13317	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13804	-0-	-1076	-0-	548	1	13256	2	N	-0-					-0-
07	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	572	1	14731	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13731	-0-	-870	-0-	505	1	13226	2	N	-0-					-0-
*09	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	1041	1	18262	2	N	-0-					-0-
*10	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	716	1	17183	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	503	1	9745	2	N	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	376	1	9096	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	285	1	7331	2	N	-0-					-0-
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	332	1	8706	2	N	-0-					-0-
*09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	479	1	8397	2	N	-0-					-0-
*10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	351	1	8426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14354	-0-	-1022	-0-	705	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14609	-0-	-271	-0-	580	1	14029	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	12571	-0-	-2805	-0-	470	1	12101	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12457	-0-	-2919	-0-	457	1	12000	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	11767	-0-	-3113	-0-	635	1	11132	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	11448	-0-	-3649	-0-	458	1	10990	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	10431	-0-	-3178	-0-	361	1	92	2	Y	-0-					7
							9978	3									
06	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	426	1	11650	2	Y	-0-					7
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	435	1	12134	3	Y	-0-					7
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	430	1	11872	3	Y	-0-					7
*09	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	555	1	15794	3	Y	-0-					7
*10	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	582	1	12958	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10694	-0-	-590	-0-	371	1	95	2	Y	-0-					2
							10228	3									
06	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	459	1	12535	2	Y	-0-					2
07	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	475	1	13249	3	Y	-0-					2
08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	445	1	12296	3	Y	-0-					2
*09	12330	X	8218	-0-	-4112	-0-	279	1	7939	3	Y	-0-					2
*10	12741	X	6938	-0-	-5803	-0-	298	1	6640	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	310	1	79	2	Y	-0-					2
							8546	3									
06	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	395	1	10796	2	Y	-0-					2
07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	416	1	11604	3	Y	-0-					2
08	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	849	1	23470	3	Y	-0-					2
*09	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	527	1	14995	3	Y	-0-					2
*10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	541	1	12045	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10581	-0-	-517	-0-	367	1	93	2	Y	-0-					3
							10121	3									
06	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	433	1	11823	2	Y	-0-					3
07	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	492	1	13706	3	Y	-0-					3
08	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	523	1	14440	3	Y	-0-					3
*09	12270	X	10053	-0-	-2217	-0-	341	1	9712	3	Y	-0-					3
*10	12679	X	8452	-0-	-4227	-0-	363	1	8089	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	372	1	95	2	Y	-0-					5
							10280	3									
06	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	468	1	12791	2	Y	-0-					5
07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	518	1	14441	3	Y	-0-					5
08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	500	1	13804	3	Y	-0-					5
*09	11070	X	9058	-0-	-2012	-0-	308	1	8750	3	Y	-0-					5
*10	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	320	1	7138	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	207	1	53	2	Y	-0-					-0-
							5712	3									
06	5850	X	4169	-0-	-1681	-0-	147	1	4022	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4402	-0-	-1643	-0-	152	1	4250	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3880	-0-	-2165	-0-	136	1	3744	3	Y	-0-					-0-
*09	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	388	1	11041	3	Y	-0-					-0-
*10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	438	1	9764	3	Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10467	-0-	-848	-0-	514	1	9953	2	N	-0-					-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	499	1	12084	2	N	-0-					-0-
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	438	1	11303	2	N	-0-					-0-
08	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	398	1	10430	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10228	-0-	-2342	-0-	551	1	9677	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11238	-0-	-1751	-0-	449	1	10789	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12829	-0-	-5	-0-	630	1	12199	2	N	-0-					-0-
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	502	1	12149	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12467	-0-	-367	-0-	466	1	12001	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12616	-0-	-218	-0-	464	1	12152	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11874	-0-	-546	-0-	640	1	11234	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	466	1	11162	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9151	-0-	-1451	-0-	449	1	8702	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8754	-0-	-996	-0-	347	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8664	-0-	-1256	-0-	323	1	8341	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8736	-0-	-657	-0-	321	1	8415	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8268	-0-	-672	-0-	446	1	7822	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	335	1	8057	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	492	1	125	2	Y	-0-					1
							13590	3									
06	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	490	1	6680	2	Y	-0-					1
							6724	3									
07	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	270	1	13955	3	Y	-0-					1
08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	485	1	13391	3	Y	-0-					1
*09	12420	X	11583	-0-	-837	-0-	393	1	11190	3	Y	-0-					1
*10	12834	X	10140	-0-	-2694	-0-	428	1	9712	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	515	1	131	2	Y	-0-					1
							14228	3									
06	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	571	1	7787	2	Y	-0-					1
							7837	3									
07	17236	X	16384	-0-	-852	-0-	311	1	16073	3	Y	-0-					1
08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	601	1	16619	3	Y	-0-					1
*09	16200	X	14318	-0-	-1882	-0-	486	1	13832	3	Y	-0-					1
*10	16740	X	12535	-0-	-4205	-0-	529	1	12006	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	500	1	127	2	Y	-0-					1
							13815	3									
06	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	634	1	8661	2	Y	-0-					1
							8686	3									
07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	516	1	14380	3	Y	-0-					1
08	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	608	1	16809	3	Y	-0-					1
*09	13380	X	5251	-0-	-8129	-0-	178	1	5073	3	Y	-0-					1
*10	13826	X	11321	-0-	-2505	-0-	481	1	10840	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	15273	-0-	-3947	-0-	530	1	135	2	Y	-0-					-0-
							14608	3									
06	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	754	1	10298	2	Y	-0-					-0-
							10328	3									
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	699	1	19491	3	Y	-0-					-0-
08	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	669	1	18494	3	Y	-0-					-0-
09	17580	X	6207	-0-	-11373	-0-	211	1	5996	3	Y	-0-					-0-
10	18166	X	13763	-0-	-4403	-0-	584	1	13179	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	355	1	90	2	Y	-0-					-0-
							9793	3									
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	431	1	5881	2	Y	-0-					-0-
							5919	3									
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	281	1	14527	3	Y	-0-					-0-
08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	496	1	13716	3	Y	-0-					-0-
*09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	399	1	11345	3	Y	-0-					-0-
*10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	419	1	9508	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7665	-0-	-1108	-0-	265	1	68	2	Y	-0-					-0-
							7332	3									
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	399	1	10912	2	Y	-0-					-0-
07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	355	1	9901	3	Y	-0-					-0-
08	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	330	1	9118	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	6252	-0-	-3528	-0-	212	1	6040	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	5046	-0-	-5060	-0-	217	1	4829	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	15058	-0-	-194	-0-	522	1	133	2	Y	-0-					-0-
							14403	3									
06	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	718	1	9800	2	Y	-0-					-0-
							9828	3									
07	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	544	1	15161	3	Y	-0-					-0-
08	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	555	1	15343	3	Y	-0-					-0-
09	15240	X	4974	-0-	-10266	-0-	169	1	4805	3	Y	-0-					-0-
10	15748	X	10753	-0-	-4995	-0-	457	1	10296	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	14441	-0-	-315	-0-	500	1	128	2	Y	-0-					-0-
							13813	3									
06	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	660	1	9011	2	Y	-0-					-0-
							9037	3									
07	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	522	1	14549	3	Y	-0-					-0-
08	14446	X	12367	-0-	-2079	-0-	432	1	11935	3	Y	-0-					-0-
09	14850	X	4949	-0-	-9901	-0-	168	1	4781	3	Y	-0-					-0-
10	15345	X	11024	-0-	-4321	-0-	468	1	10556	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12760	-0-	-1159	-0-	442	1	113	2	Y	-0-					-0-
							12205	3									
06	13260	X	8848	-0-	-4412	-0-	312	1	4262	2	Y	-0-					-0-
							4274	3									
07	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	481	1	13412	3	Y	-0-					-0-
08	13361	X	13230	-0-	-131	-0-	462	1	12768	3	Y	-0-					-0-
09	12840	X	4442	-0-	-8398	-0-	151	1	4291	3	Y	-0-					-0-
10	12772	X	9795	-0-	-2977	-0-	416	1	9379	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10006	-0-	-2053	-0-	347	1	88	2	Y	-0-					-0-
							9571	3									
06	11340	X	8463	-0-	-2877	-0-	299	1	4076	2	Y	-0-					-0-
							4088	3									
07	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	396	1	11040	3	Y	-0-					-0-
08	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	393	1	10872	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	3513	-0-	-6687	-0-	119	1	3394	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	7993	-0-	-2020	-0-	339	1	7654	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	305	1	78	2	Y	-0-					-0-
							8429	3									
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	354	1	4822	2	Y	-0-					-0-
							4854	3									
07	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	187	1	9657	3	Y	-0-					-0-
08	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	357	1	9867	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	275	1	7830	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	6502	-0-	-3201	-0-	275	1	6227	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	11986	-0-	-2119	-0-	90	1	109	2	N	-0-					-0-
							11787	3									
06	13650	X	11408	-0-	-2242	-0-	81	1	10	2	N	-0-					-0-
							11317	3									
07	14105	X	10389	-0-	-3716	-0-	67	1	10322	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	9601	-0-	-4194	-0-	79	1	9522	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	11939	-0-	-1411	-0-	91	1	11848	3	N	-0-					-0-
10	11997	X	9680	-0-	-2317	-0-	109	1	9571	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	614	1	156	2	Y	-0-					-0-
							16949	3									
06	17520	X	16619	-0-	-901	-0-	586	1	7991	2	Y	-0-					-0-
							8042	3									
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	391	1	20192	3	Y	-0-					-0-
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	739	1	20421	3	Y	-0-					-0-
*09	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	597	1	16992	3	Y	-0-					-0-
10	17732	X	15152	-0-	-2580	-0-	640	1	14512	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	1256	1	101	2	Y	-0-					-0-
							10977	3									
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	314	1	4284	2	Y	-0-					-0-
							4311	3									
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	191	1	9855	3	Y	-0-					-0-
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	350	1	9665	3	Y	-0-					-0-
*09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	405	1	11511	3	Y	-0-					-0-
*10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	671	1	15220	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12453	-0-	-1807	-0-	431	1	110	2	Y	-0-					-0-
							11912	3									
06	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	531	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							7279	3									
07	13361	X	12873	-0-	-488	-0-	245	1	12628	3	Y	-0-					-0-
08	13361	X	11705	-0-	-1656	-0-	409	1	11296	3	Y	-0-					-0-
09	12930	X	8263	-0-	-4667	-0-	281	1	7982	3	Y	-0-					-0-
10	13361	X	7233	-0-	-6128	-0-	305	1	6928	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	388	1	20	2	Y	-0-					18
							2165	3									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					18
							5893	3									
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	38	1	5796	3	Y	-0-					18
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	39	1	4689	3	Y	-0-					18
*09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					18
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					18

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	440	1	112	2	Y	-0-					-0-
							12140	3									
06	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	531	1	14506	2	Y	-0-					-0-
07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	556	1	15507	3	Y	-0-					-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	550	1	15197	3	Y	-0-					-0-
09	13260	X	9928	-0-	-3332	-0-	337	1	9591	3	Y	-0-					-0-
10	13702	X	8233	-0-	-5469	-0-	354	1	7879	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	8140	-0-	-2648	-0-	400	1	7740	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	6292	-0-	-4148	-0-	250	1	6042	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	6764	-0-	-4024	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8231	-0-	-790	-0-	303	1	7928	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	373	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	301	1	7225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	473	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	394	1	9529	2	N	-0-					-0-
07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-					-0-
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	354	1	9280	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8289	-0-	-411	-0-	447	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8838	-0-	-152	-0-	353	1	8485	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	4358	-0-	-10956	-0-	665	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	3687	-0-	-11133	-0-	146	1	3541	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12788	-0-	-1906	-0-	477	1	12311	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14170	-0-	-524	-0-	521	1	13649	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11235	-0-	-2295	-0-	606	1	10629	2	N	-0-					-0-
*10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	523	1	12548	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	326	1	83	2	Y	-0-					2
							8994	3									
06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	458	1	12520	2	Y	-0-					2
07	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	467	1	13009	3	Y	-0-					2
08	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	441	1	12194	3	Y	-0-					2
*09	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	557	1	15851	3	Y	-0-					2
*10	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	600	1	13378	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	221	1	56	2	Y	-0-					8
							6101	3									
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	294	1	8024	2	Y	-0-					8
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	229	1	6389	3	Y	-0-					8
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	289	1	7974	3	Y	-0-					8
*09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	393	1	11173	3	Y	-0-					8
*10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	420	1	9366	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13426	-0-	-555	-0-	465	1	118	2	Y	-0-					1
							12843	3									
06	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	640	1	17486	2	Y	-0-					1
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	626	1	17440	3	Y	-0-					1
08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	603	1	16671	3	Y	-0-					1
*09	15780	X	10945	-0-	-4835	-0-	372	1	10573	3	Y	-0-					1
*10	16306	X	8833	-0-	-7473	-0-	379	1	8454	3	Y	-0-					1

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	839	1	9049	2	N	-0-					-0-
06	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	381	1	9217	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5530	-0-	-856	-0-	206	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	225	1	5883	2	N	-0-					-0-
*09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	413	1	7236	2	N	-0-					-0-
*10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	282	1	6773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	453	1	115	2	Y	-0-					-0-
							12521	3									
06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	300	1	8210	2	Y	-0-					-0-
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	263	1	7318	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	251	1	6928	3	Y	-0-					-0-
*09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	391	1	11133	3	Y	-0-					-0-
*10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	500	1	11138	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10367	-0-	-266	-0-	359	1	92	2	Y	-0-					-0-
							9916	3									
06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	433	1	11831	2	Y	-0-					-0-
07	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	444	1	12362	3	Y	-0-					-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	455	1	12576	3	Y	-0-					-0-
09	11430	X	8254	-0-	-3176	-0-	280	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	11811	X	7490	-0-	-4321	-0-	322	1	7168	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	458	1	117	2	Y	-0-					-0-
							12641	3									
06	9540	X	9064	-0-	-476	-0-	320	1	8744	2	Y	-0-					-0-
07	9858	X	7625	-0-	-2233	-0-	264	1	7361	3	Y	-0-					-0-
08	9858	X	7281	-0-	-2577	-0-	254	1	7027	3	Y	-0-					-0-
*09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	443	1	12603	3	Y	-0-					-0-
*10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	480	1	10685	3	Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9671	-0-	-931	-0-	475	1	9196	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9479	-0-	-181	-0-	376	1	9103	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9264	-0-	-532	-0-	346	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	386	1	10117	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9300	-0-	-180	-0-	502	1	8798	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9359	-0-	-437	-0-	374	1	8985	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	594	-0-	-1266	-0-	29	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	61	-0-	-1229	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	465	-0-	-775	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	392	-0-	-848	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	810	X	633	-0-	-177	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
*10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	211	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	258	1	6238	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	203	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	261	1	6839	2	N	-0-					-0-
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	154	1	2705	2	N	-0-					-0-
*10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	179	1	4307	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

05	13268	X	12188	-0-	-1080	-0-	598	1	11590	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12325	-0-	-275	-0-	489	1	11836	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	12157	-0-	-522	-0-	454	1	11703	2	N	-0-					-0-
08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	464	1	12155	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11321	-0-	-1009	-0-	611	1	10710	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11664	-0-	-1077	-0-	467	1	11197	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	529	1	10242	2	N	-0-					-0-
06	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	413	1	9988	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10370	-0-	-170	-0-	387	1	9983	2	N	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	396	1	10371	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9688	-0-	-512	-0-	522	1	9166	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9903	-0-	-637	-0-	396	1	9507	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	449	1	8707	2	N	-0-					-0-
06	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	362	1	8770	2	N	-0-					-0-
07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	319	1	8213	2	N	-0-					-0-
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	315	1	8258	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7843	-0-	-107	-0-	423	1	7420	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	324	1	7766	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

05	10943	X	10263	-0-	-680	-0-	504	1	9759	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10137	-0-	-453	-0-	402	1	9735	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10136	-0-	-807	-0-	379	1	9757	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9687	-0-	-1256	-0-	356	1	9331	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9420	-0-	-1050	-0-	508	1	8912	2	N	-0-					-0-
*10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	448	1	10750	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

05	12400	X	11478	-0-	-922	-0-	563	1	10915	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11314	-0-	-596	-0-	449	1	10865	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11257	-0-	-585	-0-	420	1	10837	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11790	-0-	-52	-0-	433	1	11357	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10879	-0-	-431	-0-	586	1	10293	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11018	-0-	-669	-0-	440	1	10578	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

05	11253	X	10964	-0-	-289	-0-	538	1	10426	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	402	1	9727	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9455	-0-	-1705	-0-	353	1	9102	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	8520	-0-	-2640	-0-	313	1	8207	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	8825	-0-	-1975	-0-	476	1	8349	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9614	-0-	-1360	-0-	384	1	9230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	278	1	5391	2	N	-0-					-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	195	1	4723	2	N	-0-					-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	282	1	7254	2	N	-0-					-0-
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	246	1	6451	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	210	-0-	-4620	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	77	-0-	-4914	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10610	-0-	-1263	-0-	367	1	94	2	Y	-0-					1
							10149	3									
06	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	431	1	5871	2	Y	-0-					1
							5909	3									
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	225	1	11638	3	Y	-0-					1
08	11005	X	10485	-0-	-520	-0-	366	1	10119	3	Y	-0-					1
*09	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	397	1	11294	3	Y	-0-					1
*10	11005	X	10235	-0-	-770	-0-	432	1	9803	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	16872	-0-	-705	-0-	584	1	149	2	N	-0-					11
							16139	3									
06	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	665	1	9068	2	N	-0-	11	1			-0-
							9127	3									
*07	16988	X	16499	-0-	-489	-0-	314	1	16185	3	Y	-0-					-0-
08	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	696	1	19219	3	Y	-0-					-0-
*09	16950	X	16448	-0-	-502	-0-	559	1	15889	3	Y	-0-					-0-
*10	17515	X	14482	-0-	-3033	-0-	612	1	13870	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	19019	-0-	-2960	-0-	659	1	168	2	Y	-0-					1
							18192	3									
06	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	791	1	10784	2	Y	-0-					1
							10853	3									
07	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	397	1	20476	3	Y	-0-					1
08	20367	X	19878	-0-	-489	-0-	694	1	19184	3	Y	-0-					1
*09	19710	X	16117	-0-	-3593	-0-	547	1	15570	3	Y	-0-					1
*10	20367	X	14110	-0-	-6257	-0-	596	1	13514	3	Y	-0-					1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	599	-0-	-1261	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	454	-0-	-1406	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	744	1	4442	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4515	-0-	-345	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4271	-0-	-859	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4554	-0-	-623	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

05	17174	X	15827	-0-	-1347	-0-	777	1	15050	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	13452	-0-	-2748	-0-	534	1	12918	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	15983	-0-	-509	-0-	597	1	15386	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	16318	-0-	-112	-0-	599	1	15719	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	13526	-0-	-2014	-0-	730	1	12796	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	12600	-0-	-3241	-0-	504	1	12096	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

05	13609	X	10549	-0-	-3060	-0-	365	1	94	2	N	-0-					7
							10090	3									
06	13170	X	12849	-0-	-321	-0-	453	1	6178	2	N	-0-	7	1			-0-
							6218	3									
*07	13609	X	12447	-0-	-1162	-0-	237	1	12210	3	Y	-0-					-0-
08	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	1366	1	37749	3	Y	-0-					-0-
*09	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	904	1	25706	3	Y	-0-					-0-
*10	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	937	1	21264	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	690	1	13363	2	N	-0-					-0-
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	557	1	13469	2	N	-0-					-0-
07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	539	1	13905	2	N	-0-					-0-
08	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	550	1	14431	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	13960	-0-	-80	-0-	753	1	13207	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13937	-0-	-571	-0-	557	1	13380	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	800	1	15500	2	N	-0-					-0-
06	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	630	1	15254	2	N	-0-					-0-
07	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	567	1	14626	2	N	-0-					-0-
08	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	596	1	15629	2	N	-0-					-0-
*09	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	798	1	13992	2	N	-0-					-0-
*10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	611	1	14666	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	624	1	12086	2	N	-0-					-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	480	1	11602	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11505	-0-	-1143	-0-	430	1	11075	2	N	-0-					-0-
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	473	1	12395	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11622	-0-	-678	-0-	627	1	10995	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12171	-0-	-539	-0-	487	1	11684	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10720	-0-	-781	-0-	526	1	10194	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10656	-0-	-474	-0-	423	1	10233	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10185	-0-	-1316	-0-	381	1	9804	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	386	1	10128	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9797	-0-	-853	-0-	528	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	396	1	9500	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

05	9548	X	9458	-0-	-90	-0-	464	1	8994	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	9167	-0-	-163	-0-	364	1	8803	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9350	-0-	-291	-0-	349	1	9001	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9461	-0-	-180	-0-	347	1	9114	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	491	1	8617	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9077	-0-	-409	-0-	363	1	8714	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

05	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	357	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	7009	-0-	-101	-0-	278	1	6731	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6616	-0-	-731	-0-	247	1	6369	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6832	-0-	-515	-0-	251	1	6581	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6620	-0-	-490	-0-	357	1	6263	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6426	-0-	-828	-0-	257	1	6169	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	839	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	237	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	236	1	6074	2	N	-0-					-0-
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	242	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5939	-0-	-151	-0-	320	1	5619	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	242	1	5824	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

05	12338	X	11247	-0-	-1091	-0-	552	1	10695	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10880	-0-	-1060	-0-	432	1	10448	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	10751	-0-	-1246	-0-	401	1	10350	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11050	-0-	-761	-0-	406	1	10644	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10242	-0-	-918	-0-	552	1	9690	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10425	-0-	-828	-0-	418	1	10007	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

05	15190	X	14468	-0-	-722	-0-	710	1	13758	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13975	-0-	-725	-0-	555	1	13420	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13769	-0-	-1421	-0-	514	1	13255	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	14173	-0-	-831	-0-	520	1	13653	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12566	-0-	-1744	-0-	678	1	11888	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	12792	-0-	-1685	-0-	512	1	12280	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	535	1	10366	2	N	-0-					-0-
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	437	1	10585	2	N	-0-					-0-
07	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	403	1	10389	2	N	-0-					-0-
08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	398	1	10440	2	N	-0-					-0-
*09	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	437	1	7659	2	N	-0-					-0-
*10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	264	1	6320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4527	-0-	-557	-0-	222	1	4305	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	189	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	166	1	4264	2	N	-0-					-0-
08	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	249	1	6541	2	N	-0-					-0-
*09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	275	1	4842	2	N	-0-					-0-
*10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	324	1	6281	2	N	-0-					-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	274	1	6622	2	N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	218	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	222	1	5835	2	N	-0-					-0-
*09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	297	1	5206	2	N	-0-					-0-
*10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	238	1	5693	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	20013	-0-	-292	-0-	982	1	19031	2	N	-0-					-0-
06	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	780	1	18867	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	19354	-0-	-486	-0-	723	1	18631	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	19829	-0-	-197	-0-	728	1	19101	2	N	-0-					-0-
09	19650	X	18309	-0-	-1341	-0-	988	1	17321	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	18459	-0-	-1846	-0-	738	1	17721	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69781	X	69781	-0-	-0-	-0-	3425	1	66356	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	10199	-0-	-2311	-0-	405	1	9794	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11286	-0-	-1238	-0-	421	1	10865	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11745	-0-	-1864	-0-	431	1	11314	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10616	-0-	-2554	-0-	573	1	10043	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12463	-0-	-1146	-0-	498	1	11965	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	16636	-0-	-2367	-0-	817	1	15819	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	16671	-0-	-1719	-0-	662	1	16009	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	16426	-0-	-2298	-0-	613	1	15813	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	16013	-0-	-2246	-0-	589	1	15424	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	15329	-0-	-1681	-0-	827	1	14502	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	15431	-0-	-1805	-0-	617	1	14814	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16883	-0-	-973	-0-	829	1	16054	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16558	-0-	-392	-0-	657	1	15901	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	16511	-0-	-1004	-0-	617	1	15894	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	16749	-0-	-766	-0-	615	1	16134	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15428	-0-	-1282	-0-	832	1	14596	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15913	-0-	-1199	-0-	637	1	15276	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	832	1	8907	2	N	-0-					-0-
06	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	338	1	8171	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7017	-0-	-547	-0-	262	1	6755	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	6389	-0-	-3345	-0-	235	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	4468	-0-	-4952	-0-	241	1	4227	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	3706	-0-	-6028	-0-	149	1	3557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6873	-0-	-477	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7362	-0-	-388	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6494	-0-	-1256	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6393	-0-	-1107	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6186	-0-	-913	-0-	6186	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

05	8959	X	8904	-0-	-55	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7446	-0-	-1734	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8038	-0-	-1448	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

05	11904	X	10770	-0-	-1134	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	11475	-0-	-45	-0-	11475	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	11127	-0-	-312	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	9703	-0-	-1787	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	10519	-0-	-1354	-0-	10519	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

05	8401	X	6679	-0-	-1722	-0-	328	1	6351	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6784	-0-	-1076	-0-	269	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6680	-0-	-1039	-0-	249	1	6431	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	220	1	5760	2	N	-0-					-0-
*09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-					-0-
*10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	340	1	8160	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

05	11873	X	11428	-0-	-445	-0-	561	1	10867	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	436	1	10549	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10923	-0-	-609	-0-	408	1	10515	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11384	-0-	-148	-0-	418	1	10966	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	534	1	9370	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10793	-0-	-646	-0-	431	1	10362	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	809	1	15677	2	N	-0-					-0-
06	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	672	1	16253	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	15132	-0-	-430	-0-	565	1	14567	2	N	-0-					-0-
08	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	684	1	17921	2	N	-0-					-0-
*09	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	966	1	16957	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16666	-0-	-818	-0-	666	1	16000	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

05	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	901	1	17453	2	N	-0-					-0-
06	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	705	1	17051	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15351	-0-	-3373	-0-	573	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	14703	-0-	-4021	-0-	540	1	14163	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	5536	-0-	-12584	-0-	299	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	15271	-0-	-3081	-0-	611	1	14660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1216	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	316	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	289	1	7469	2	N	-0-					-0-
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	285	1	7471	2	N	-0-					-0-
*09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	386	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	277	1	6643	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	537	1	137	2	Y	-0-					-0-
							14841	3									
06	11250	X	8762	-0-	-2488	-0-	309	1	8453	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	9751	-0-	-1874	-0-	338	1	9413	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11198	-0-	-427	-0-	391	1	10807	3	Y	-0-					-0-
*09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	487	1	13858	3	Y	-0-					-0-
*10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	501	1	11159	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5084	-0-	-1085	-0-	250	1	4834	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3902	-0-	-2068	-0-	155	1	3747	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	216	1	5563	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	233	1	6099	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	2952	-0-	-3018	-0-	159	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	176	1	4238	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	712	1	13785	2	N	-0-					-0-
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	591	1	14301	2	N	-0-					-0-
07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	529	1	13648	2	N	-0-					-0-
08	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	537	1	14091	2	N	-0-					-0-
*09	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	749	1	13140	2	N	-0-					-0-
*10	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	565	1	13563	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	479	1	9274	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9320	-0-	-160	-0-	370	1	8950	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8902	-0-	-894	-0-	333	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	8844	-0-	-952	-0-	325	1	8519	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8196	-0-	-1284	-0-	442	1	7754	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	8697	-0-	-1068	-0-	348	1	8349	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	372	1	4281	3	N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4275	-0-	-765	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27032	X	23158	-0-	-3874	-0-	802	1	205	2	N	-0-			-0-
							22151	3							
06	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	963	1	13129	2	N	-0-			-0-
							13214	3							
07	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	545	1	28113	3	N	-0-			-0-
08	25296	X	2768	-0-	-22528	-0-	97	1	2671	3	N	-0-			-0-
09	27300	X	7	-0-	-27293	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	28210	X	6	-0-	-28204	-0-	6	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10036	-0-	-1899	-0-	347	1	88	2	N	-0-			1
							9601	3							
06	11550	X	10460	-0-	-1090	-0-	369	1	5029	2	N	-0-			1
							5062	3							
07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	208	1	10714	3	Y	-0-			-0-
08	10664	X	10519	-0-	-145	-0-	367	1	10152	3	Y	-0-			-0-
*09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	409	1	11637	3	Y	-0-			-0-
10	10819	X	8266	-0-	-2553	-0-	349	1	7917	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8628	-0-	-1416	-0-	299	1	76	2	N	-0-			1
							8253	3							
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	346	1	4721	2	N	-0-			1
							4751	3							
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	184	1	9519	3	Y	-0-			-0-
08	9269	X	9117	-0-	-152	-0-	318	1	8799	3	Y	-0-			-0-
09	9810	X	7717	-0-	-2093	-0-	262	1	7455	3	Y	-0-			-0-
10	10137	X	6519	-0-	-3618	-0-	275	1	6244	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	16146	-0-	-3043	-0-	560	1	143	2	N	-0-			1
							15443	3							
06	18570	X	17974	-0-	-596	-0-	634	1	8642	2	N	-0-			1
							8698	3							
07	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	344	1	17735	3	Y	-0-			-0-
08	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	634	1	17526	3	Y	-0-			-0-
09	17970	X	15110	-0-	-2860	-0-	513	1	14597	3	Y	-0-			-0-
10	18569	X	13229	-0-	-5340	-0-	559	1	12670	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	15225	-0-	-2290	-0-	528	1	134	2	N	-0-			7
							14563	3							
06	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	660	1	8992	2	N	-0-			7
							9050	3							
07	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	332	1	17113	3	Y	7			7
							8	9							
08	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	607	1	16781	3	Y	-0-			7
*09	18690	X	14964	-0-	-3726	-0-	508	1	14456	3	Y	-0-			7
*10	19313	X	13067	-0-	-6246	-0-	552	1	12515	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9333	-0-	-2013	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
08	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9075	-0-	-375	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4082	-0-	-1126	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16289	-0-	-730	-0-	564	1	144	2	Y	-0-					-0-
							15581	3									
06	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	618	1	8424	2	Y	-0-					-0-
							8478	3									
07	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	352	1	18147	3	Y	-0-					-0-
08	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	653	1	18053	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	15173	-0-	-817	-0-	515	1	14658	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	13102	-0-	-3421	-0-	553	1	12549	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17930	-0-	-1445	-0-	796	1	157	2	Y	-0-					-0-
							16977	3									
06	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	667	1	9096	2	Y	-0-					-0-
							9155	3									
07	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	361	1	18624	3	Y	-0-					-0-
08	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	654	1	18058	3	Y	-0-					-0-
09	17880	X	15397	-0-	-2483	-0-	523	1	14874	3	Y	-0-					-0-
10	18476	X	13442	-0-	-5034	-0-	568	1	12874	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	23204	-0-	-3394	-0-	804	1	205	2	N	-0-					7
							22195	3									
06	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	1015	1	13840	2	N	-0-					7
							13930	3									
07	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	561	1	28933	3	Y	7					7
							8	9									
08	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	987	1	27267	3	Y	-0-					7
*09	28800	X	23575	-0-	-5225	-0-	801	1	22774	3	Y	-0-					7
*10	29760	X	20183	-0-	-9577	-0-	852	1	19331	3	Y	-0-					7

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	868	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2541	-0-	-999	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	12611	-0-	-3478	-0-	115	2	12496	3	N	-0-					-0-
06	13620	X	12644	-0-	-976	-0-	11	2	12633	3	N	-0-					-0-
07	14074	X	12269	-0-	-1805	-0-	12269	3			N	-0-					-0-
08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	12291	-0-	-459	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12903	-0-	-148	-0-	4	1	12899	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	11905	-0-	-7718	-0-	584	1	11321	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	10992	-0-	-7998	-0-	436	1	10556	2	N	-0-					-0-
07	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	888	1	22887	2	N	-0-					-0-
08	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	775	1	20316	2	N	-0-					-0-
*09	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1129	1	19789	2	N	-0-					-0-
*10	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	773	1	18555	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	573	1	11106	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	389	1	9415	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7698	-0-	-2594	-0-	288	1	7410	2	N	-0-					-0-
08	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	459	1	12033	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8421	-0-	-1539	-0-	455	1	7966	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	5798	-0-	-4494	-0-	232	1	5566	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8172	-0-	-477	-0-	401	1	7771	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	314	1	7599	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7926	-0-	-723	-0-	296	1	7630	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8337	-0-	-312	-0-	306	1	8031	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	405	1	7108	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6822	-0-	-1362	-0-	273	1	6549	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	462	1	8947	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7875	-0-	-1095	-0-	313	1	7562	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7464	-0-	-1805	-0-	278	1	7186	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7499	-0-	-1770	-0-	275	1	7224	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7224	-0-	-1746	-0-	390	1	6834	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	7511	-0-	-1758	-0-	301	1	7210	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3754	-0-	-626	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	18068	-0-	-966	-0-	626	1	159	2	Y	-0-					-0-
							17283	3									
06	17730	X	17645	-0-	-85	-0-	622	1	8484	2	Y	-0-					-0-
							8539	3									
07	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	375	1	19351	3	Y	-0-					-0-
08	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	754	1	20843	3	Y	-0-					-0-
*09	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	601	1	17085	3	Y	-0-					-0-
10	18228	X	14907	-0-	-3321	-0-	629	1	14278	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8046	-0-	-1254	-0-	279	1	71	2	Y	-0-					-0-
							7696	3									
06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	369	1	5035	2	Y	-0-					-0-
							5067	3									
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	197	1	10170	3	Y	-0-					-0-
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	588	1	16246	3	Y	-0-					-0-
*09	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-					-0-
*10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	554	1	12562	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	8489	-0-	-2795	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	10389	-0-	-1763	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	8321	-0-	-3831	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	7288	-0-	-4502	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10101	-0-	-2082	-0-	10101	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	7461	-0-	-3482	-0-	868	1	6593	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	6263	-0-	-4327	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	5881	-0-	-1931	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	5630	-0-	-1600	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	5733	-0-	-1738	-0-	5733	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8211	-0-	-1523	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9445	-0-	-635	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	6797	-0-	-3619	-0-	6797	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	18810	-0-	-2890	-0-	652	1	166	2	Y	-0-					-0-
							17992	3									
06	20460	X	20088	-0-	-372	-0-	709	1	9658	2	Y	-0-					-0-
							9721	3									
07	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	439	1	22670	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	19803	-0-	-1339	-0-	692	1	19111	3	Y	-0-					-0-
09	20310	X	18965	-0-	-1345	-0-	644	1	18321	3	Y	-0-					-0-
10	20770	X	17109	-0-	-3661	-0-	722	1	16387	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

05	23405	X	20850	-0-	-2555	-0-	1023	1	19827	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	20317	-0-	-1853	-0-	806	1	19511	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	20145	-0-	-2237	-0-	752	1	19393	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20866	-0-	-493	-0-	767	1	20099	2	N	-0-					-0-
09	20580	X	18998	-0-	-1582	-0-	1025	1	17973	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	20244	-0-	-743	-0-	809	1	19435	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

05	10943	X	10394	-0-	-549	-0-	510	1	9884	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10214	-0-	-346	-0-	405	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10138	-0-	-495	-0-	378	1	9760	2	N	-0-					-0-
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	384	1	10087	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9546	-0-	-654	-0-	515	1	9031	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	390	1	9379	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

05	18352	X	17007	-0-	-1345	-0-	835	1	16172	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	16113	-0-	-1407	-0-	640	1	15473	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	15967	-0-	-1858	-0-	597	1	15370	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17051	-0-	-743	-0-	626	1	16425	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16067	-0-	-763	-0-	866	1	15201	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	15984	-0-	-1035	-0-	639	1	15345	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

05	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	99	1	121	2	Y	-0-					-0-
							13104	3									
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11213	3									
07	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	70	1	10684	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	9589	-0-	-765	-0-	79	1	9510	3	Y	-0-					-0-
09	10020	X	9743	-0-	-277	-0-	74	1	9669	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	7709	-0-	-2645	-0-	96	1	7613	3	Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

05	9145	X	7962	-0-	-1183	-0-	391	1	7571	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8457	-0-	-393	-0-	336	1	8121	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7101	-0-	-2044	-0-	265	1	6836	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6596	-0-	-2332	-0-	242	1	6354	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7157	-0-	-1303	-0-	386	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8016	-0-	-726	-0-	321	1	7695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	684	1	174	2	Y	-0-					-0-
							18896	3									
06	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	828	1	11279	2	Y	-0-					-0-
							11352	3									
07	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	417	1	21499	3	Y	-0-					-0-
08	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	774	1	21375	3	Y	-0-					-0-
09	18600	X	18316	-0-	-284	-0-	622	1	17694	3	Y	-0-					-0-
10	19220	X	15957	-0-	-3263	-0-	674	1	15283	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	25011	-0-	-1401	-0-	1228	1	23783	2	N	-0-					-0-
06	25410	X	24438	-0-	-972	-0-	970	1	23468	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	24195	-0-	-1411	-0-	904	1	23291	2	N	-0-					-0-
08	25606	X	25040	-0-	-566	-0-	871	1	24169	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	23461	-0-	-1019	-0-	1265	1	22196	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	24362	-0-	-903	-0-	998	1	23364	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14587	-0-	-448	-0-	14587	3			N	-0-					-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	3			N	-0-					-0-
07	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	13592	-0-	-1443	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12119	-0-	-2431	-0-	12119	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13628	-0-	-1407	-0-	13628	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	372	1	8399	3	N	-0-					-0-
06	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-					-0-
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	8044	-0-	-2576	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	7508	-0-	-3466	-0-	7508	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8843	-0-	-953	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
06	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	3			N	-0-					-0-
07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	8040	-0-	-1710	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8485	-0-	-1590	-0-	8485	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5233	-0-	-6	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3329	-0-	-1771	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3704	-0-	-1566	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	926	1	5627	2	N	-0-					-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	362	1	8760	2	N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	338	1	8732	2	N	-0-					-0-
08	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	591	1	15493	2	N	-0-					-0-
*09	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	715	1	12541	2	N	-0-					-0-
*10	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	683	1	16381	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8818	-0-	-1784	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	6390	-0-	-3964	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	8366	-0-	-1461	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
*09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			N	-0-					-0-
*10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	55	1	67	2	Y	102	81	1			42
							7218	3	112	9							
06	7800	X	5307	-0-	-2493	-0-	37	1	5	2	Y	44	81	1			5
							5217	3	48	9							
07	7099	X	2682	-0-	-4417	-0-	17	1	2608	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
08	7440	X	2229	-0-	-5211	-0-	18	1	2211	3	Y	-0-					4
*09	7200	X	2708	-0-	-4492	-0-	20	1	2588	3	Y	91	64	1			31
							100	9									
*10	7440	X	4458	-0-	-2982	-0-	56	1	4336	3	Y	60	77	1			14
							66	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4183	-0-	-1490	-0-	31	1	38	2	N	-0-					17
							4114	3									
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					17
							5003	3									
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	34	1	5250	3	N	-0-					17
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	36	1	4296	3	N	-0-					17
*09	5040	X	3821	-0-	-1219	-0-	29	1	3792	3	N	-0-					17
*10	5208	X	3111	-0-	-2097	-0-	37	1	2833	3	N	219	187	1			49
							241	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	8088	-0-	-65	-0-	214	1	70	2	N	171	172	1			8
							7616	3	188	9							
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	72	1	9	2	N	-0-					8
							10031	3									
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	65	1	9875	3	N	-0-					8
08	8153	X	7018	-0-	-1135	-0-	58	1	6960	3	N	-0-					8
*09	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	56	1	7307	3	N	183	133	1			58
							201	9									
*10	8153	X	5334	-0-	-2819	-0-	69	1	5210	3	N	50					108
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8710	-0-	-1210	-0-	64	1	77	2	N	177					187
							8374	3	195	9							
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	77	1	9	2	N	20					207
							10809	3	22	9							
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	73	1	11088	3	N	2	178	1			31
							2	9									
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	75	1	9074	3	N	-0-					31
*09	9600	X	9200	-0-	-400	-0-	70	1	9130	3	N	-0-					31
*10	9920	X	6895	-0-	-3025	-0-	88	1	6807	3	N	-0-					31

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	4554	-0-	-7412	-0-	580	1	3974	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	6642	-0-	-4938	-0-	264	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	7639	-0-	-2932	-0-	285	1	7354	2	N	-0-					-0-
08	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	552	1	14462	2	N	-0-					-0-
*09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	727	1	12749	2	N	-0-					-0-
*10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	614	1	14734	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	661	1	12804	2	N	-0-					-0-
06	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	523	1	12659	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11060	-0-	-2301	-0-	413	1	10647	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	8268	-0-	-5093	-0-	304	1	7964	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	9174	-0-	-3756	-0-	495	1	8679	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	366	1	8788	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	664	1	12857	2	N	-0-					-0-
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	445	1	10757	2	N	-0-					-0-
07	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	426	1	10988	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	150	1	3921	2	N	-0-					-0-
*09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	403	1	7063	2	N	-0-					-0-
*10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	158	1	3794	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8337	-0-	-2048	-0-	409	1	7928	2	N	-0-					-0-
06	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	289	1	6994	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	5451	-0-	-2020	-0-	204	1	5247	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	323	-0-	-8016	-0-	12	1	311	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	357	-0-	-7713	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	806	-0-	-7533	-0-	32	1	774	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5192	-0-	-148	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3861	-0-	-1657	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3427	-0-	-1043	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3557	-0-	-1062	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	5951	-0-	-3919	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	6849	-0-	-3350	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	6235	-0-	-3964	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	5468	-0-	-4402	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13699	-0-	-685	-0-	672	1	13027	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13427	-0-	-253	-0-	533	1	12894	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13394	-0-	-587	-0-	500	1	12894	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13787	-0-	-194	-0-	506	1	13281	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12789	-0-	-651	-0-	690	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12992	-0-	-896	-0-	520	1	12472	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
*09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6078	-0-	3078	3078	6078	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4490	-0-	1390	4468	4490	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3712	-0-	612	5080	3712	3			N	-0-					-0-
*09	8077	X	2997	-0-	-5080	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					47
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			N	-0-					47
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7576	3	177	9	N	161	173	1			35
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					35
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					35
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					35

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9636	-0-	-1958	-0-	473	1	9163	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10654	-0-	-566	-0-	423	1	10231	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10402	-0-	-944	-0-	388	1	10014	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10586	-0-	-667	-0-	389	1	10197	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9012	-0-	-1758	-0-	486	1	8526	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	430	1	10316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4293	-0-	-1690	-0-	4293	3			N	-0-					29
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					29
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					29
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					29
*09	5190	X	3770	-0-	-1420	-0-	3770	3			N	-0-					29
*10	5363	X	3894	-0-	-1469	-0-	3894	3			N	-0-					29

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

05	5611	X	4428	-0-	-1183	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
*09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
*10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	51	1	62	2	N	-0-					24
							6748	3									
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	N	-0-					24
							8201	3									
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	57	1	8669	3	N	-0-					24
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	57	1	6866	3	N	-0-					24
*09	6270	X	4413	-0-	-1857	-0-	34	1	4379	3	N	-0-					24
*10	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	71	1	5709	3	N	221	116	1			129
							243	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

05	7068	X	6127	-0-	-941	-0-	46	1	56	2	N	-0-					87
							6025	3									
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	2					89
							9016	3	2	9							
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	55	1	8465	3	N	-0-					89
08	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	56	1	6705	3	N	-0-					89
*09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	72	1	9393	3	N	158	114	1			133
							174	9									
*10	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	71	1	5695	3	N	44					177
							48	9									

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

05	18507	X	17579	-0-	-928	-0-	863	1	16716	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	17451	-0-	-39	-0-	693	1	16758	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16954	-0-	-995	-0-	633	1	16321	2	N	-0-					-0-
08	17825	X	17450	-0-	-375	-0-	641	1	16809	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	15944	-0-	-1516	-0-	859	1	15085	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	16244	-0-	-1798	-0-	650	1	15594	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

05	17081	X	15579	-0-	-1502	-0-	765	1	14814	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14387	-0-	-1783	-0-	571	1	13816	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16347	-0-	-362	-0-	610	1	15737	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	16670	-0-	-8	-0-	612	1	16058	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	15446	-0-	-544	-0-	833	1	14613	2	N	-0-					-0-
*10	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	634	1	15202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10380	-0-	-1555	-0-	805	1	88	2	Y	-0-			7
							9487	3							
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	700	1	9554	2	Y	-0-			7
							9582	3							
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	499	1	13896	3	Y	-0-			7
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	660	1	18228	3	Y	-0-			7
*09	12900	X	6519	-0-	-6381	-0-	221	1	6298	3	Y	-0-			7
*10	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	617	1	13906	3	Y	-0-			7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	673	1	171	2	Y	-0-			6
							18569	3							
06	19590	X	14428	-0-	-5162	-0-	509	1	6949	2	Y	-0-			6
							6970	3							
07	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	758	1	21118	3	Y	-0-			6
08	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	740	1	20454	3	Y	-0-			6
*09	18780	X	5582	-0-	-13198	-0-	190	1	5392	3	Y	-0-			6
*10	19406	X	13250	-0-	-6156	-0-	563	1	12687	3	Y	-0-			6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	556	1	10763	2	N	-0-			-0-
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	434	1	10508	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	10852	-0-	-29	-0-	405	1	10447	2	N	-0-			-0-
08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	413	1	10843	2	N	-0-			-0-
*09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	574	1	10070	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10760	-0-	-121	-0-	430	1	10330	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-			-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-			-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-			-0-
09	6660	X	5448	-0-	-1212	-0-	5448	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6424	-0-	-458	-0-	6424	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7074	-0-	-676	-0-	7074	3			N	-0-			-0-
06	7500	X	7309	-0-	-191	-0-	7309	3			N	-0-			-0-
07	7471	X	7420	-0-	-51	-0-	7420	3			N	-0-			-0-
08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	3			N	-0-			-0-
09	7320	X	5690	-0-	-1630	-0-	5690	3			N	-0-			-0-
10	7564	X	6157	-0-	-1407	-0-	6157	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	671	1	171	2	Y	-0-			6
							18545	3							
06	19050	X	14409	-0-	-4641	-0-	508	1	6940	2	Y	-0-			6
							6961	3							
07	20863	X	18957	-0-	-1906	-0-	657	1	18300	3	Y	-0-			6
08	20863	X	19549	-0-	-1314	-0-	683	1	18866	3	Y	-0-			6
*09	106093	X	106093	-0-	-0-	-0-	3603	1	102490	3	Y	-0-			6
*10	19375	X	13454	-0-	-5921	-0-	571	1	12883	3	Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

05	6789	X	5633	-0-	-1156	-0-	5633	3			N	-0-			38
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-			38
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-			38
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-			38
*09	6870	X	4622	-0-	-2248	-0-	4622	3			N	-0-			38
*10	7099	X	4774	-0-	-2325	-0-	4774	3			N	-0-			38

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

05	21080	X	18637	-0-	-2443	-0-	645	1	164	2	Y	-0-			121
							17828	3							
06	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	771	1	10529	2	Y	-0-			121
							10560	3							
07	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	674	1	18786	3	Y	-0-			121
08	19344	X	18654	-0-	-690	-0-	652	1	18002	3	Y	-0-			121
*09	20400	X	5806	-0-	-14594	-0-	197	1	5609	3	Y	-0-			121
*10	21080	X	12934	-0-	-8146	-0-	549	1	12385	3	Y	-0-			121

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

05	3410	X	2951	-0-	-459	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
06	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	3245	3			N	-0-			-0-
07	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
08	3410	X	2399	-0-	-1011	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
09	3300	X	873	-0-	-2427	-0-	873	3			N	-0-			-0-
*10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	812	1	8530	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	324	1	7832	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9073	-0-	-568	-0-	339	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9385	-0-	-256	-0-	345	1	9040	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8096	-0-	-934	-0-	436	1	7660	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7482	-0-	-1849	-0-	299	1	7183	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	669	1	170	2	Y	-0-					-0-
							18487	3									
06	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	838	1	11449	2	Y	-0-					-0-
							11482	3									
07	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	683	1	19030	3	Y	-0-					-0-
08	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	646	1	17849	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4834	-0-	-776	-0-	164	1	4670	3	Y	-0-					-0-
*10	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	548	1	12367	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6527	-0-	-820	-0-	320	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	312	1	7559	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4575	-0-	-1377	-0-	171	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	3737	-0-	-2804	-0-	138	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	3357	-0-	-4503	-0-	181	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	2930	-0-	-5192	-0-	118	1	2812	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	2604	-0-	-13361	-0-	128	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	7785	-0-	-7575	-0-	309	1	7476	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13929	-0-	-1943	-0-	520	1	13409	2	N	-0-					-0-
08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	492	1	12903	2	N	-0-					-0-
*09	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	668	1	11710	2	N	-0-					-0-
*10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	508	1	12208	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	467	1	9052	2	N	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	357	1	8645	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3467	-0-	-2392	-0-	129	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	6798	-0-	-2719	-0-	250	1	6548	2	N	-0-					-0-
*09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	521	1	9143	2	N	-0-					-0-
*10	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	386	1	9257	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	4430	-0-	-5428	-0-	217	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	2580	-0-	-5490	-0-	102	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	4640	-0-	-5342	-0-	174	1	4466	2	N	-0-					-0-
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	412	1	10818	2	N	-0-					-0-
*09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	614	1	10764	2	N	-0-					-0-
*10	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	476	1	11409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	371	1	7196	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	289	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	320	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	242	1	6358	2	N	-0-					-0-
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	292	1	5131	2	N	-0-					-0-
*10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	275	1	6581	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					22
							4830	3									
06	4650	X	1049	-0-	-3601	-0-	7	1	1	2	N	-0-					22
							1041	3									
07	4805	X	2784	-0-	-2021	-0-	18	1	2766	3	N	-0-					22
08	4898	X	2366	-0-	-2532	-0-	20	1	2346	3	N	-0-					22
*09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	42	1	5510	3	N	-0-					22
*10	4898	X	1664	-0-	-3234	-0-	22	1	1642	3	N	-0-					22

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8072	-0-	-1290	-0-	61	1	73	2	N	-0-					21
							7938	3									
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					21
							10646	3									
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	63	1	9694	3	N	-0-					21
08	8060	X	7999	-0-	-61	-0-	66	1	7933	3	N	-0-					21
*09	10200	X	7837	-0-	-2363	-0-	60	1	7777	3	N	-0-					21
*10	10540	X	6201	-0-	-4339	-0-	81	1	6120	3	N	-0-					21

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	61	1	75	2	N	185	185	1			8
							8102	3	204	9							
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	70	1	8	2	N	-0-					8
							9740	3									
07	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	63	1	9620	3	N	-0-					8
08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	66	1	7873	3	N	-0-					8
*09	9240	X	7489	-0-	-1751	-0-	57	1	7432	3	N	-0-					8
*10	9548	X	6315	-0-	-3233	-0-	82	1	6233	3	N	-0-					8

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10839	-0-	-445	-0-	81	1	98	2	N	-0-					17
							10660	3									
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	92	1	11	2	N	-0-					17
							12888	3									
07	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	85	1	12945	3	N	-0-					17
08	10974	X	10682	-0-	-292	-0-	88	1	10594	3	N	-0-					17
*09	12990	X	10563	-0-	-2427	-0-	80	1	10483	3	N	-0-					17
*10	13423	X	8082	-0-	-5341	-0-	105	1	7977	3	N	-0-					17

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6934	-0-	-909	-0-	1106	1	5828	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	2183	-0-	-5407	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7033	-0-	-810	-0-	263	1	6770	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	256	1	6906	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	356	1	6145	2	N	-0-					-0-
*10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	315	1	7609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
*09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
*10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

05	8246	X	7863	-0-	-383	-0-	386	1	7477	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6916	-0-	-1064	-0-	268	1	6648	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6576	-0-	-1484	-0-	246	1	6330	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6698	-0-	-1238	-0-	240	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5766	-0-	-1854	-0-	316	1	5450	2	N	-0-					-0-
*10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	332	1	8036	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	758	1	14693	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13751	-0-	-1009	-0-	546	1	13205	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	13778	-0-	-1474	-0-	515	1	13263	2	N	-0-					-0-
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	569	1	14917	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	13654	-0-	-1106	-0-	736	1	12918	2	N	-0-					-0-
*10	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	687	1	16476	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

05	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	762	1	60	2	N	-0-					-0-
							6470	3									
06	7320	X	5022	-0-	-2298	-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
							4982	3									
07	7564	X	2977	-0-	-4587	-0-	20	1	2957	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6221	-0-	-1064	-0-	51	1	6170	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6622	-0-	-428	-0-	50	1	6572	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4888	-0-	-2397	-0-	56	1	4832	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

05	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	369	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7157	-0-	-1153	-0-	284	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6812	-0-	-1093	-0-	254	1	6558	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7158	-0-	-592	-0-	263	1	6895	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	379	1	6653	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	273	1	6532	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

05	18910	X	18437	-0-	-473	-0-	905	1	17532	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	18016	-0-	-284	-0-	715	1	17301	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17529	-0-	-1381	-0-	655	1	16874	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18070	-0-	-840	-0-	664	1	17406	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	16661	-0-	-1369	-0-	899	1	15762	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	17056	-0-	-1575	-0-	682	1	16374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10238	-0-	-1294	-0-	76	1	93	2	N	-0-					19
							10069	3									
06	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	93	1	11	2	N	148	140	1			27
							12971	3	163	9							
07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	87	1	13234	3	N	-0-					27
08	10819	X	10537	-0-	-282	-0-	87	1	10450	3	N	-0-					27
*09	13230	X	10666	-0-	-2564	-0-	78	1	10219	3	N	335	147	1			215
							369	9									
*10	13671	X	7969	-0-	-5702	-0-	101	1	7803	3	N	59	150	1			124
							65	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7095	-0-	-1151	-0-	7095	3			N	-0-					8
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	3			N	-0-					8
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					8
08	7130	X	491	-0-	-6639	-0-	301	3	190	9	N	173	165	1			16
*09	8790	X	5745	-0-	-3045	-0-	5736	3	9	9	N	8					24
*10	9083	X	5925	-0-	-3158	-0-	5925	3			N	-0-					24

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	13228	-0-	-350	-0-	649	1	12579	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12499	-0-	-461	-0-	496	1	12003	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12382	-0-	-855	-0-	462	1	11920	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12833	-0-	-404	-0-	471	1	12362	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12054	-0-	-756	-0-	650	1	11404	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12200	-0-	-1037	-0-	489	1	11711	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11756	-0-	-737	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	11081	-0-	-709	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10984	-0-	-566	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
10	11749	X	11313	-0-	-436	-0-	11313	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4991	-0-	-109	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4698	-0-	-448	-0-	4698	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	658	1	12739	2	N	-0-					-0-
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	509	1	12322	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	462	1	11907	2	N	-0-					-0-
08	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	487	1	12761	2	N	-0-					-0-
*09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	626	1	10980	2	N	-0-					-0-
*10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	492	1	11805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

05	4278	X	2460	-0-	-1818	-0-	744	1	1716	3	N	-0-					-0-
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	2392	-0-	-6608	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	3211	-0-	-6089	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
*09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
*10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

05	2883	X	1064	-0-	-1819	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			N	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
*09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	3			N	-0-					-0-
*10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

05	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	936	1	18141	2	N	-0-					-0-
06	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	738	1	17850	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	17814	-0-	-1065	-0-	666	1	17148	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	18507	-0-	-372	-0-	680	1	17827	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16750	-0-	-1520	-0-	904	1	15846	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	17032	-0-	-1847	-0-	681	1	16351	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1184	1	4147	2	N	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	197	1	4767	2	N	-0-					-0-
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	212	1	5450	2	N	-0-					-0-
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	202	1	5283	2	N	-0-					-0-
*09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-					-0-
*10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	145	1	3473	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

05	5766	X	4743	-0-	-1023	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5251	-0-	-515	-0-	5251	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
*09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

05	13609	X	12400	-0-	-1209	-0-	609	1	11791	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11922	-0-	-918	-0-	473	1	11449	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11802	-0-	-1218	-0-	440	1	11362	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12301	-0-	-719	-0-	452	1	11849	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11207	-0-	-1243	-0-	605	1	10602	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11165	-0-	-1235	-0-	447	1	10718	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

05	11904	X	9352	-0-	-2552	-0-	459	1	8893	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9257	-0-	-1843	-0-	367	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9674	-0-	-1424	-0-	362	1	9312	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10492	-0-	-606	-0-	385	1	10107	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	463	1	8118	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7441	-0-	-2138	-0-	298	1	7143	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

05	19375	X	14563	-0-	-4812	-0-	905	1	13658	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	16376	-0-	-2374	-0-	650	1	15726	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	15556	-0-	-3819	-0-	581	1	14975	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	15775	-0-	-2887	-0-	579	1	15196	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	14423	-0-	-1957	-0-	777	1	13646	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14776	-0-	-2150	-0-	591	1	14185	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

05	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	854	1	16547	2	N	-0-					-0-
06	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	622	1	15058	2	N	-0-					-0-
07	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	649	1	16737	2	N	-0-					-0-
08	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	656	1	17185	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16633	-0-	-197	-0-	897	1	15736	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	600	1	14392	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

05	21607	X	20268	-0-	-1339	-0-	995	1	19273	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	19529	-0-	-1381	-0-	775	1	18754	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	19312	-0-	-2295	-0-	721	1	18591	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	19950	-0-	-1285	-0-	733	1	19217	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	18476	-0-	-1384	-0-	996	1	17480	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18760	-0-	-1514	-0-	751	1	18009	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

05	11408	X	8397	-0-	-3011	-0-	412	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	362	1	29576	2	N	-0-					-0-
07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	448	1	11525	2	N	-0-					-0-
08	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	484	1	12689	2	N	-0-					-0-
*09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	654	1	11465	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	7544	-0-	-3864	-0-	302	1	7242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	61	1	74	2	N	53					75
							7988	3	58	9							
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	N	-0-					75
							11820	3									
07	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	74	1	11322	3	N	-0-					75
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	72	1	8610	3	N	-0-					75
*09	8850	X	6859	-0-	-1991	-0-	52	1	6807	3	N	-0-					75
*10	9145	X	4959	-0-	-4186	-0-	66	1	4893	3	N	-0-					75

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11706	-0-	-756	-0-	575	1	11131	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11398	-0-	-602	-0-	452	1	10946	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	435	1	11211	2	N	-0-					-0-
08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	449	1	11791	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11396	-0-	-304	-0-	615	1	10781	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11526	-0-	-254	-0-	461	1	11065	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	6551	-0-	-3834	-0-	322	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	6491	-0-	-3019	-0-	258	1	6233	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6568	-0-	-252	-0-	245	1	6323	2	N	-0-					-0-
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	337	1	8836	2	N	-0-					-0-
*09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	422	1	7399	2	N	-0-					-0-
*10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	317	1	7591	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	1010	1	5821	2	N	-0-					-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	235	1	5676	2	N	-0-					-0-
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	227	1	5869	2	N	-0-					-0-
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	205	1	5364	2	N	-0-					-0-
*09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	294	1	5151	2	N	-0-					-0-
*10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	195	1	4686	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7853	-0-	-610	-0-	385	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	303	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4917	-0-	-3174	-0-	184	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5869	-0-	-2160	-0-	216	1	5653	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	355	1	6220	2	N	-0-					-0-
*10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	321	1	7701	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	3376	-0-	-2700	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3320	3									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6223	3									
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	41	1	6186	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	45	1	5368	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3871	-0-	-1679	-0-	30	1	3841	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	54	1	4167	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2983	-0-	-1791	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2934	3									
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6689	3									
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	42	1	6429	3	Y	-0-					-0-
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	42	1	5078	3	Y	-0-					-0-
*09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	28	1	3688	3	Y	-0-					-0-
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	38	1	2796	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11428	-0-	-1530	-0-	561	1	10867	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11078	-0-	-832	-0-	440	1	10638	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10937	-0-	-1153	-0-	409	1	10528	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10911	-0-	-900	-0-	401	1	10510	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10472	-0-	-778	-0-	565	1	9907	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10671	-0-	-768	-0-	427	1	10244	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7181	-0-	-1685	-0-	54	1	65	2	Y	-0-					23
							7062	3									
06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	Y	-0-					23
							9030	3									
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	62	1	9452	3	Y	-0-					23
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	62	1	7467	3	Y	-0-					23
*09	9090	X	5563	-0-	-3527	-0-	43	1	5520	3	Y	-0-					23
*10	9393	X	4917	-0-	-4476	-0-	65	1	4852	3	Y	-0-					23

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	16027	-0-	-744	-0-	787	1	15240	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	15524	-0-	-706	-0-	616	1	14908	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	15603	-0-	-1168	-0-	582	1	15021	2	N	-0-					-0-
08	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	591	1	15492	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14809	-0-	-701	-0-	798	1	14011	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	15130	-0-	-897	-0-	605	1	14525	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	715	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	301	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	340	1	8766	2	N	-0-					-0-
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	342	1	8972	2	N	-0-					-0-
*09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	425	1	7473	2	N	-0-					-0-
*10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	337	1	8071	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	632	1	12239	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12075	-0-	-1635	-0-	479	1	11596	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12386	-0-	-1316	-0-	463	1	11923	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12596	-0-	-858	-0-	463	1	12133	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11306	-0-	-1444	-0-	610	1	10696	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11710	-0-	-1155	-0-	469	1	11241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	13423	-0-	-465	-0-	659	1	12764	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13409	-0-	-31	-0-	532	1	12877	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	13211	-0-	-677	-0-	493	1	12718	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13519	-0-	-307	-0-	496	1	13023	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12395	-0-	-1015	-0-	668	1	11727	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12597	-0-	-1260	-0-	504	1	12093	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	730	1	14150	2	N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	579	1	14005	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	14478	-0-	-495	-0-	541	1	13937	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	14840	-0-	-133	-0-	546	1	14294	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13467	-0-	-1113	-0-	727	1	12740	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14001	-0-	-1065	-0-	561	1	13440	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	12600	-0-	-3427	-0-	12600	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	8251	-0-	-7259	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	7851	-0-	-6006	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	7912	-0-	-4674	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	7738	-0-	-4442	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	8200	-0-	-4386	-0-	8200	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	704	1	13635	2	N	-0-					-0-
06	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	560	1	13551	2	N	-0-					-0-
07	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	537	1	13839	2	N	-0-					-0-
08	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	543	1	14246	2	N	-0-					-0-
*09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	738	1	12960	2	N	-0-					-0-
*10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	92	1	112	2	N	-0-					-0-
							12161	3									
06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	N	-0-					-0-
							12423	3									
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	82	1	12480	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	12282	-0-	-273	-0-	101	1	12181	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11228	-0-	-1282	-0-	85	1	11143	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	10102	-0-	-2825	-0-	117	1	9985	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	7858	-0-	-1659	-0-	946	1	63	2	N	-0-					-0-
							6849	3									
06	9270	X	9091	-0-	-179	-0-	64	1	8	2	N	-0-					-0-
							9019	3									
07	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	55	1	8478	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	8344	-0-	-1235	-0-	69	1	8275	3	N	-0-					-0-
*09	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	72	1	9415	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7285	-0-	-2108	-0-	84	1	7201	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	900	1	17442	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	714	1	17286	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	17338	-0-	-890	-0-	647	1	16691	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	17749	-0-	-603	-0-	652	1	17097	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16117	-0-	-1883	-0-	870	1	15247	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	15515	-0-	-3085	-0-	620	1	14895	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	12576	-0-	-3947	-0-	971	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	12021	-0-	-3309	-0-	477	1	11544	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14049	-0-	-1792	-0-	525	1	13524	2	N	-0-					-0-
08	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	548	1	14361	2	N	-0-					-0-
*09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	726	1	12740	2	N	-0-					-0-
*10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	533	1	12799	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	17556	-0-	-734	-0-	862	1	16694	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	17333	-0-	-367	-0-	688	1	16645	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	17062	-0-	-1197	-0-	637	1	16425	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17467	-0-	-327	-0-	642	1	16825	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	16101	-0-	-1239	-0-	868	1	15233	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	16437	-0-	-1481	-0-	657	1	15780	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5226	-0-	-444	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
*10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	496	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	397	1	9613	2	N	-0-					-0-
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	373	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	391	1	10256	2	N	-0-					-0-
*09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	520	1	9122	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6114	-0-	-2442	-0-	245	1	5869	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24273	X	20261	-0-	-4012	-0-	702	1	179	2	Y	-0-					1
							19380	3									
06	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	885	1	12063	2	Y	-0-					1
							12141	3									
07	22630	X	22158	-0-	-472	-0-	421	1	21737	3	Y	-0-					1
08	22506	X	22303	-0-	-203	-0-	779	1	21524	3	Y	-0-					1
*09	21900	X	18487	-0-	-3413	-0-	628	1	17859	3	Y	-0-					1
*10	22630	X	15649	-0-	-6981	-0-	661	1	14988	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4482	-0-	-2772	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
07	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
*09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	7320	-0-	-2538	-0-	7320	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	13	13	1			-0-
							13796	3	14	9							
06	18480	X	18082	-0-	-398	-0-	128	1	16	2	Y	-0-					-0-
							17938	3									
07	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	138	1	21049	3	Y	-0-					-0-
08	18321	X	17375	-0-	-946	-0-	144	1	17231	3	Y	-0-					-0-
09	18090	X	16756	-0-	-1334	-0-	127	1	16629	3	Y	-0-					-0-
10	18693	X	12450	-0-	-6243	-0-	155	1	12295	3	Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	372	1	4545	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	2105	-0-	-4735	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	4079	-0-	-1861	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	265	-0-	-4664	-0-	265	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6159	-0-	-261	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5770	-0-	-1143	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	4980	-0-	-2040	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	6252	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9257	-0-	-539	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	6243	-0-	-3237	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	6410	-0-	-3262	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	5866	-0-	-3403	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	5957	-0-	-3013	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8035	-0-	-1234	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
*09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
*10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2753	-0-	-626	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
*09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
*10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1155	-0-	-984	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
*10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
*10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4831	-0-	-3136	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4376	-0-	-2284	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	4540	-0-	-2125	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4327	-0-	-1966	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4273	-0-	-1637	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	12449	-0-	9449	9449	12449	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	19170	-0-	16070	25519	19170	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	15583	-0-	12483	38002	15583	3			N	-0-					-0-
*09	54557	X	16555	-0-	-38002	-0-	16555	3			N	-0-					-0-
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
06	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	3			N	-0-					-0-
07	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			N	-0-					-0-
08	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	27443	3			N	-0-					-0-
*09	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	26012	3			N	-0-					-0-
*10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	547	1	10587	2	N	-0-					-0-
06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	472	1	11411	2	N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	459	1	11832	2	N	-0-					-0-
08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	454	1	11920	2	N	-0-					-0-
*09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	618	1	10840	2	N	-0-					-0-
*10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	465	1	11158	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10134	-0-	-2080	-0-	76	1	92	2	N	-0-					39
							9966	3									
06	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	87	1	11	2	N	63	20	1			82
							12138	3	69	9							
07	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	80	1	12186	3	N	19	83	1			18
							21	9									
08	10881	X	10417	-0-	-464	-0-	86	1	10331	3	N	-0-					18
*09	12300	X	8396	-0-	-3904	-0-	63	1	8215	3	N	107	94	1			31
							118	9									
*10	12710	X	5657	-0-	-7053	-0-	72	1	5571	3	Y	13					44
							14	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6860	-0-	-363	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6684	-0-	-1446	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6840	-0-	-1561	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10730	-0-	-523	-0-	527	1	10203	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10160	-0-	-550	-0-	403	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9654	-0-	-1413	-0-	360	1	9294	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10641	-0-	-395	-0-	391	1	10250	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9416	-0-	-964	-0-	507	1	8909	2	N	-0-					-0-
*10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	728	1	17458	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	396	1	7663	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	348	-0-	-7182	-0-	348	1			N	-0-					-0-
07	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	276	1	7113	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	285	1	7479	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6839	-0-	-1171	-0-	369	1	6470	2	N	-0-					-0-
*10	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	392	1	9410	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10797	-0-	-456	-0-	530	1	10267	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	428	-0-	-10462	-0-	428	1			N	-0-					-0-
07	11253	X	10030	-0-	-1223	-0-	375	1	9655	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10491	-0-	-762	-0-	391	1	10100	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9783	-0-	-1047	-0-	527	1	9256	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10475	-0-	-313	-0-	419	1	10056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12476	-0-	-1040	-0-	612	1	11864	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11078	-0-	-1732	-0-	440	1	10638	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	10893	-0-	-1476	-0-	407	1	10486	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11664	-0-	-798	-0-	428	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10642	-0-	-1418	-0-	573	1	10069	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11274	-0-	-1188	-0-	451	1	10823	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	16511	-0-	-818	-0-	810	1	15701	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	16054	-0-	-716	-0-	637	1	15417	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15568	-0-	-986	-0-	582	1	14986	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	16206	-0-	-348	-0-	595	1	15611	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14600	-0-	-1450	-0-	788	1	13812	2	N	-0-					-0-
*10	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	681	1	16337	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	759	1	14712	2	N	-0-					-0-
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	613	1	14842	2	N	-0-					-0-
07	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	564	1	14522	2	N	-0-					-0-
08	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	544	1	14265	2	N	-0-					-0-
*09	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	726	1	12734	2	N	-0-					-0-
*10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	580	1	13902	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
08	127	X	48	-0-	-79	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2146	-0-	2146	2146	2146	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5781	-0-	5781	7927	5781	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	57	1	70	2	N	-0-					15
							7577	3									
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	65	1	8	2	N	149	147	1			17
							9126	3	164	9							
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	57	1	8781	3	N	-0-					17
08	7719	X	7506	-0-	-213	-0-	62	1	7444	3	N	-0-					17
*09	8280	X	7273	-0-	-1007	-0-	55	1	7127	3	N	83	62	1			38
							91	9									
*10	8556	X	5360	-0-	-3196	-0-	68	1	5269	3	Y	21					59
							23	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14590	-0-	-42	-0-	716	1	13874	2	N	-0-					-0-
06	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	661	1	15992	2	N	-0-					-0-
07	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	575	1	14819	2	N	-0-					-0-
08	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	588	1	15414	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	14811	-0-	-1839	-0-	799	1	14012	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15312	-0-	-1893	-0-	612	1	14700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	202	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	260	1	6293	2	N	-0-			-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	188	1	4847	2	N	-0-			-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	194	1	5081	2	N	-0-			-0-
*09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	267	1	4686	2	N	-0-			-0-
*10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	262	1	6284	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	861	1	10871	2	N	-0-			-0-
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	463	1	11197	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10521	-0-	-949	-0-	393	1	10128	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	11431	-0-	-287	-0-	420	1	11011	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	581	1	10193	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	9367	-0-	-2692	-0-	374	1	8993	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

05	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	787	1	15248	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	15635	-0-	-1675	-0-	621	1	15014	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	15484	-0-	-1163	-0-	579	1	14905	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	16298	-0-	-318	-0-	599	1	15699	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	14857	-0-	-953	-0-	802	1	14055	2	N	-0-			-0-
10	16151	X	15067	-0-	-1084	-0-	603	1	14464	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

05	13919	X	12910	-0-	-1009	-0-	634	1	12276	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12556	-0-	-914	-0-	498	1	12058	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12657	-0-	-859	-0-	473	1	12184	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	13108	-0-	-408	-0-	481	1	12627	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	11423	-0-	-1387	-0-	616	1	10807	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	504	1	12093	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

05	15469	X	15121	-0-	-348	-0-	742	1	14379	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14107	-0-	-863	-0-	560	1	13547	2	N	-0-			-0-
07	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	551	1	14200	2	N	-0-			-0-
08	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	563	1	14750	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13675	-0-	-965	-0-	737	1	12938	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13661	-0-	-1467	-0-	547	1	13114	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2499	-0-	2499	2499	135	1	2364	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		3100	-0-	3100	5599	124	1	2976	2	N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

05	10819	X	10101	-0-	-718	-0-	10101	3			N	-0-			-0-
06	10350	X	9792	-0-	-558	-0-	9792	3			N	-0-			-0-
07	10695	X	9616	-0-	-1079	-0-	9616	3			N	-0-			-0-
08	10292	X	9363	-0-	-929	-0-	9363	3			N	-0-			-0-
09	9960	X	9263	-0-	-697	-0-	9263	3			N	-0-			-0-
10	10106	X	9378	-0-	-728	-0-	9378	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11166	-0-	-1172	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10966	-0-	-464	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	11168	-0-	-519	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10576	-0-	-987	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	9911	-0-	-1069	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10264	-0-	-1082	-0-	10264	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

05	12896	X	11613	-0-	-1283	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	7618	-0-	-3902	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	7875	-0-	-4029	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	7825	-0-	-4079	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	7257	-0-	-4053	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	7881	-0-	-3744	-0-	7881	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	759	1	14709	2	N	-0-					-0-
06	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	558	1	13489	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12226	-0-	-825	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12107	-0-	-944	-0-	445	1	11662	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	9890	-0-	-2740	-0-	534	1	9356	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	10315	-0-	-2736	-0-	413	1	9902	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

05	19809	X	18673	-0-	-1136	-0-	917	1	17756	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	18456	-0-	-714	-0-	733	1	17723	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	17775	-0-	-2034	-0-	663	1	17112	2	N	-0-					-0-
08	19251	X	18410	-0-	-841	-0-	676	1	17734	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	17116	-0-	-1334	-0-	924	1	16192	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	17439	-0-	-1626	-0-	698	1	16741	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	715	1	13859	2	N	-0-					-0-
06	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	513	1	13238	2	N	-0-					-0-
08	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	520	1	13641	2	N	-0-					-0-
*09	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	622	1	10913	2	N	-0-					-0-
*10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	370	1	8885	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

05	20522	X	16269	-0-	-4253	-0-	799	1	15470	2	N	-0-					-0-
06	18510	X	16931	-0-	-1579	-0-	672	1	16259	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16675	-0-	-1460	-0-	623	1	16052	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	17039	-0-	-445	-0-	626	1	16413	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16875	-0-	-45	-0-	910	1	15965	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16838	-0-	-646	-0-	673	1	16165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	17331	-0-	-1300	-0-	851	1	16480	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	17173	-0-	-737	-0-	682	1	16491	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	16491	-0-	-1179	-0-	616	1	15875	2	N	-0-					-0-
08	17670	X	16567	-0-	-1103	-0-	608	1	15959	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	12851	-0-	-4309	-0-	694	1	12157	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	15774	-0-	-1958	-0-	631	1	15143	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	12249	-0-	-2786	-0-	1456	1	10793	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	10798	-0-	-6842	-0-	429	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	9699	-0-	-8529	-0-	362	1	9337	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	9791	-0-	-8437	-0-	359	1	9432	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	3496	-0-	-8804	-0-	189	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	8514	-0-	-3731	-0-	340	1	8174	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	18627	-0-	-3507	-0-	914	1	17713	2	N	-0-					-0-
06	20400	X	18330	-0-	-2070	-0-	728	1	17602	2	N	-0-					-0-
07	20615	X	18363	-0-	-2252	-0-	686	1	17677	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	19009	-0-	-1048	-0-	698	1	18311	2	N	-0-					-0-
*09	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	998	1	17515	2	N	-0-					-0-
*10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	762	1	18279	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11803	-0-	-442	-0-	88	1	107	2	N	-0-					9
							11608	3									
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	N	-0-					9
							14908	3									
07	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	99	1	15194	3	N	-0-					9
08	12090	X	12028	-0-	-62	-0-	99	1	11929	3	N	-0-					9
*09	13230	X	11661	-0-	-1569	-0-	89	1	11572	3	N	-0-					9
*10	13671	X	8844	-0-	-4827	-0-	116	1	8728	3	N	-0-					9

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	18339	-0-	-1594	-0-	900	1	17439	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	18012	-0-	-1278	-0-	715	1	17297	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	17745	-0-	-1661	-0-	663	1	17082	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	18414	-0-	-558	-0-	677	1	17737	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16999	-0-	-1211	-0-	917	1	16082	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17056	-0-	-1544	-0-	682	1	16374	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	9407	-0-	-5008	-0-	69	1	84	2	Y	115	140	1			-0-
							9127	3	127	9							
06	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	148	1	18	2	Y	-0-					-0-
							20720	3									
07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	106	1	16291	3	Y	-0-					-0-
08	14043	X	13296	-0-	-747	-0-	110	1	13186	3	Y	-0-					-0-
*09	16170	X	12176	-0-	-3994	-0-	93	1	12083	3	Y	-0-					-0-
*10	16709	X	9592	-0-	-7117	-0-	119	1	9473	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8857	-0-	-505	-0-	66	1	80	2	N	-0-					16
							8711	3									
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	77	1	10	2	N	-0-					16
							10829	3									
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	72	1	11001	3	N	-0-					16
08	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	72	1	8637	3	N	-0-					16
*09	9960	X	8436	-0-	-1524	-0-	64	1	8372	3	N	-0-					16
*10	10292	X	6345	-0-	-3947	-0-	83	1	6262	3	N	-0-					16

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13488	-0-	-896	-0-	662	1	12826	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	13628	-0-	-292	-0-	541	1	13087	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13672	-0-	-712	-0-	511	1	13161	2	N	-0-					-0-
08	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	523	1	13704	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	13068	-0-	-552	-0-	705	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13517	-0-	-557	-0-	541	1	12976	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	15910	-0-	-1574	-0-	781	1	15129	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15592	-0-	-1598	-0-	619	1	14973	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16171	-0-	-1592	-0-	604	1	15567	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16491	-0-	-1272	-0-	606	1	15885	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	15119	-0-	-1171	-0-	816	1	14303	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	625	1	14980	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-	24	1	29	2	N	-0-					72
							3114	3									
06	5040	X	4307	-0-	-733	-0-	31	1	4	2	N	-0-					72
							4272	3									
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	43	1	6527	3	N	3	50	1			25
							3	9									
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	46	1	5534	3	N	-0-					25
*09	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	54	1	7018	3	N	-0-					25
*10	4464	X	3962	-0-	-502	-0-	51	1	3911	3	Y	-0-					25

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	524	1	8765	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	8798	-0-	-3232	-0-	349	1	8449	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9481	-0-	-2950	-0-	354	1	9127	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	9554	-0-	-2877	-0-	351	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8779	-0-	-881	-0-	474	1	8305	2	N	-0-					-0-
*10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	380	1	9112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8756	-0-	-482	-0-	64	1	77	2	N	143	161	1			10
							8458	3	157	9							
06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	78	1	9	2	N	73					83
							10860	3	80	9							
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	77	1	11739	3	N	48	130	1			1
							53	9									
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	83	1	9952	3	N	-0-					1
*09	10530	X	9792	-0-	-738	-0-	72	1	9463	3	N	234	176	1			59
							257	9									
*10	10881	X	6347	-0-	-4534	-0-	79	1	6075	3	Y	175	176	1			58
							193	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

05	11284	X	11031	-0-	-253	-0-	82	1	100	2	N	-0-					-0-
							10849	3									
06	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	104	1	13	2	N	-0-					-0-
							14526	3									
07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	92	1	14059	3	N	-0-					-0-
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	97	1	11657	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	11331	-0-	-2409	-0-	86	1	11245	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	9063	-0-	-5135	-0-	111	1	8952	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

05	4092	X	2278	-0-	-1814	-0-	17	1	21	2	Y	-0-	31	1			-0-
							2240	3									
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6427	3									
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	41	1	6310	3	Y	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	36	1	4346	3	Y	-0-					-0-
*09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	42	1	5497	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	49	1	3744	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

05	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	59	1	72	2	N	-0-					-0-
							7781	3									
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-					-0-
							11538	3									
07	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	75	1	11533	3	N	-0-					-0-
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	98	1	11707	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	77	1	10090	3	N	-0-					-0-
10	11904	X	8209	-0-	-3695	-0-	97	1	8112	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

05	6789	X	5777	-0-	-1012	-0-	43	1	52	2	N	-0-					-0-
							5682	3									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
							5887	3									
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	42	1	6369	3	N	-0-					-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	54	1	6465	3	N	-0-					-0-
*09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	52	1	6778	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	72	1	6021	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

05	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	856	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	681	1	16471	2	N	-0-					-0-
07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	613	1	15793	2	N	-0-					-0-
08	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	567	1	14868	2	N	-0-					-0-
*09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	806	1	14136	2	N	-0-					-0-
*10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	563	1	13504	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

05	2046	X	861	-0-	-1185	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5284	-0-	-446	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5262	-0-	-659	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

05	14074	X	13083	-0-	-991	-0-	467	1	115	2	N	-0-					19
							12501	3									
06	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	N	131	142	1			8
							15010	3	144	9							
07	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	96	1	14579	3	N	-0-					8
08	13082	X	11549	-0-	-1533	-0-	96	1	11453	3	N	-0-					8
*09	15270	X	10263	-0-	-5007	-0-	78	1	10185	3	N	-0-					8
*10	15779	X	8123	-0-	-7656	-0-	105	1	8018	3	N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	865	1	817	3	N	-0-					8
06	2580	X	503	-0-	-2077	-0-	503	3			N	-0-					8
07	2666	X	1352	-0-	-1314	-0-	1352	3			N	-0-					8
08	2666	X	661	-0-	-2005	-0-	661	3			N	-0-					8
*09	1920	X	562	-0-	-1358	-0-	562	3			N	-0-					8
*10	1674	X	594	-0-	-1080	-0-	594	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	3			N	-0-					32
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					32
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					32
08	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					32
*09	3630	X	1980	-0-	-1650	-0-	1980	3			N	-0-					32
*10	3751	X	1532	-0-	-2219	-0-	1532	3			N	-0-					32

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12296	-0-	-2336	-0-	12296	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	8679	-0-	-5241	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	8823	-0-	-5561	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	7643	-0-	-6059	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	7134	-0-	-5646	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	7509	-0-	-4798	-0-	7509	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4491	-0-	-717	-0-	4491	3			N	-0-					16
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4755	3			N	-0-					16
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					16
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-					16
*09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	3			N	-0-					16
*10	4929	X	4405	-0-	-524	-0-	4405	3			N	-0-					16

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	122	1	149	2	N	-0-					22
							16101	3									
06	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	137	1	17	2	N	-0-					22
							19218	3									
07	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	127	1	19476	3	N	-0-					22
08	17112	X	17064	-0-	-48	-0-	141	1	16923	3	N	-0-					22
*09	18360	X	15747	-0-	-2613	-0-	120	1	15627	3	N	-0-					22
*10	18972	X	12827	-0-	-6145	-0-	156	1	12671	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	15137	-0-	-549	-0-	113	1	137	2	N	-0-					38
							14887	3									
06	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	126	1	16	2	N	-0-					38
							17701	3									
07	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	120	1	18289	3	N	-0-					38
08	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	137	1	16486	3	N	-0-					38
*09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	133	1	17392	3	N	-0-					38
*10	16740	X	14441	-0-	-2299	-0-	177	1	14264	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9060	-0-	-2162	-0-	83	2	8977	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	9645	-0-	-1215	-0-	9	2	9636	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	9903	-0-	-1319	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8507	-0-	-1153	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	7477	-0-	-2505	-0-	3	1	7474	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	51	1	62	2	N	-0-					-0-
							6754	3									
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	N	-0-					-0-
							8545	3									
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	49	1	7538	3	N	-0-					-0-
08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	65	1	7862	3	N	-0-					-0-
*09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	67	1	8713	3	N	-0-					-0-
*10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	84	1	6727	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10159	-0-	-1373	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	10046	-0-	-724	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9975	-0-	-720	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	7742	-0-	-2953	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9559	-0-	-611	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	9695	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8475	-0-	-285	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8673	-0-	-379	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7997	-0-	-523	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8097	-0-	-676	-0-	8097	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10727	-0-	-1890	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	10556	-0-	-1654	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	10919	-0-	-303	-0-	10919	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	8583	-0-	-2422	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	10006	-0-	-554	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10248	-0-	-664	-0-	10248	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	3			N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	3			N	-0-					-0-
07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	3			N	-0-					-0-
08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
*09	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
*10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6165	-0-	-1430	-0-	46	1	56	2	N	-0-					96
							6063	3									
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					96
							8001	3									
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	53	1	8015	3	N	-0-					96
08	7006	X	6476	-0-	-530	-0-	54	1	6422	3	N	-0-					96
*09	8070	X	5663	-0-	-2407	-0-	43	1	5620	3	N	-0-					96
*10	8339	X	4622	-0-	-3717	-0-	57	1	4565	3	N	-0-					96

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9566	-0-	-788	-0-	713	1	8853	3	N	-0-					-0-
06	10140	X	9763	-0-	-377	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	10213	-0-	-265	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	8765	-0-	-1135	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	421	1	59	2	N	195	183	1			22
							6388	3	215	9							
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	54	1	6	2	N	-0-					22
							7532	3									
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	44	1	6752	3	N	83	97	1			8
							91	9									
08	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	48	1	5755	3	N	-0-					8
*09	6180	X	4257	-0-	-1923	-0-	33	1	4224	3	N	-0-					8
*10	6386	X	3228	-0-	-3158	-0-	41	1	3187	3	N	-0-					8

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6563	-0-	-247	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5895	-0-	-863	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5123	-0-	-1447	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	5833	-0-	-956	-0-	5833	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4916	3	N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	38	1	47	2	N	71					88
							5049	3	78	9							
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					88
							5856	3									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	37	1	5786	3	N	-0-					88
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	43	1	5178	3	N	-0-					88
*09	5910	X	4828	-0-	-1082	-0-	37	1	4791	3	N	-0-					88
*10	6107	X	3739	-0-	-2368	-0-	47	1	3692	3	N	-0-					88

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12116	-0-	-315	-0-	89	1	108	2	N	191	180	1			39
							11709	3	210	9							
06	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	110	1	14	2	N	-0-					39
							15344	3									
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	100	1	15396	3	N	-0-					39
08	12121	X	9945	-0-	-2176	-0-	80	1	9632	3	N	212	173	1			78
							233	9									
*09	14670	X	10017	-0-	-4653	-0-	76	1	9898	3	N	39					117
							43	9									
*10	15159	X	7680	-0-	-7479	-0-	99	1	7581	3	N	-0-					117

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9595	-0-	-1255	-0-	72	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							9435	3	1	9							
06	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	87	1	11	2	Y	195	177	1			18
							12152	3	215	9							
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	84	1	12813	3	Y	-0-					18
08	10075	X	9866	-0-	-209	-0-	80	1	9590	3	Y	178	160	1			36
							196	9									
*09	12210	X	9525	-0-	-2685	-0-	71	1	9249	3	Y	186	29	1			193
							205	9									
*10	12617	X	7573	-0-	-5044	-0-	95	1	7353	3	Y	114	175	1			132
							125	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	4074	-0-	-3087	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	2580	-0-	-4581	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
*10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5640	-0-	-1893	-0-	5640	3			N	-0-					1
06	7050	X	6271	-0-	-779	-0-	6271	3			N	-0-					1
07	6603	X	6153	-0-	-450	-0-	6153	3			N	-0-					1
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					1
*09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					1
*10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7002	-0-	-500	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
10	7502	X	4246	-0-	-3256	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	36	1	44	2	Y	-0-					11
							4718	3									
06	5130	X	5089	-0-	-41	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					11
							5049	3									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	36	1	5457	3	Y	-0-					11
08	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	37	1	4407	3	Y	-0-					11
*09	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	34	1	4419	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
*10	5270	X	3102	-0-	-2168	-0-	38	1	2983	3	Y	74	43	1			42
							81	9									

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
							7931	3									
06	8310	X	7211	-0-	-1099	-0-	51	1	6	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
07	8587	X	8119	-0-	-468	-0-	53	1	8066	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	6678	-0-	-1723	-0-	55	1	6623	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	57	1	7369	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	5658	-0-	-2402	-0-	66	1	5592	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8553	-0-	-530	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8480	-0-	-310	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8584	-0-	-499	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8049	-0-	-972	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7877	-0-	-733	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	7898	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9155	-0-	-1292	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9229	-0-	-881	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9755	-0-	-134	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8432	-0-	-1240	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	7945	-0-	-1295	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	5701	-0-	-3847	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	339	1	9242	3	N	-0-					-0-
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	8032	-0-	-1868	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	7530	-0-	-2700	-0-	7530	3			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

05	12803	X	12462	-0-	-341	-0-	92	1	112	2	N	173	173	1			45
							12068	3	190	9							
06	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	109	1	14	2	N	-0-					45
							15179	3									
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	99	1	15111	3	N	-0-					45
08	12586	X	12223	-0-	-363	-0-	99	1	11871	3	N	230	185	1			90
							253	9									
*09	14370	X	13788	-0-	-582	-0-	104	1	13634	3	N	45					135
							50	9									
*10	14849	X	9438	-0-	-5411	-0-	116	1	8850	3	N	429	181	1			383
							472	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

05	8804	X	8629	-0-	-175	-0-	64	1	78	2	N	-0-					95
							8487	3									
06	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					95
							10666	3									
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	71	1	10782	3	N	-0-					95
08	8618	X	8541	-0-	-77	-0-	71	1	8470	3	N	-0-					95
*09	9330	X	6266	-0-	-3064	-0-	48	1	6218	3	N	-0-					95
*10	9641	X	6470	-0-	-3171	-0-	83	1	6387	3	N	-0-					95

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

05	9889	X	9407	-0-	-482	-0-	69	1	84	2	N	172	174	1			14
							9065	3	189	9							
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-					14
							11442	3									
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	76	1	11598	3	N	-0-					14
08	9486	X	9292	-0-	-194	-0-	77	1	9215	3	N	-0-					14
*09	11430	X	9042	-0-	-2388	-0-	69	1	8973	3	N	-0-					14
*10	11811	X	6735	-0-	-5076	-0-	84	1	6482	3	N	154	150	1			18
							169	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

05	16957	X	16320	-0-	-637	-0-	122	1	148	2	N	-0-					50
							16050	3									
06	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	144	1	18	2	N	145	178	1			17
							20154	3	160	9							
07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	133	1	20308	3	N	-0-					17
08	16740	X	16482	-0-	-258	-0-	136	1	16346	3	N	-0-					17
*09	18240	X	15786	-0-	-2454	-0-	120	1	15666	3	N	-0-					17
*10	18848	X	11667	-0-	-7181	-0-	146	1	11342	3	N	163	152	1			28
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31434	X	30503	-0-	-931	-0-	228	1	276	2	Y	-0-					-0-
							29999	3									
06	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	251	1	31	2	Y	-0-					-0-
							35217	3									
07	36826	X	36826	-0-	-0-	-0-	239	1	36587	3	Y	-0-					-0-
08	31217	X	30830	-0-	-387	-0-	254	1	30576	3	Y	-0-					-0-
09	31380	X	29784	-0-	-1596	-0-	227	1	29557	3	Y	-0-					-0-
10	32426	X	23316	-0-	-9110	-0-	290	1	23026	3	Y	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	18925	-0-	-1473	-0-	18925	3			N	-0-					-0-
06	19350	X	18326	-0-	-1024	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
07	19995	X	17472	-0-	-2523	-0-	17472	3			N	-0-					-0-
08	19592	X	19302	-0-	-290	-0-	19302	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	18520	-0-	-440	-0-	18520	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17993	-0-	-948	-0-	17993	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	5120	-0-	-2800	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	5661	-0-	-2523	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	2740	-0-	-5444	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4225	-0-	-1565	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5094	-0-	-207	-0-	5094	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	14307	-0-	-449	-0-	702	1	13605	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13994	-0-	-76	-0-	555	1	13439	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13882	-0-	-595	-0-	518	1	13364	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	14360	-0-	-117	-0-	527	1	13833	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13238	-0-	-742	-0-	714	1	12524	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13335	-0-	-1111	-0-	533	1	12802	2	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	424	1	67	2	N	-0-					16
							7208	3									
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					16
							9026	3									
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	61	1	9290	3	N	190	181	1			25
							209	9									
08	8308	X	7526	-0-	-782	-0-	63	1	7463	3	N	-0-					25
*09	8040	X	6782	-0-	-1258	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					25
*10	8308	X	6373	-0-	-1935	-0-	79	1	6109	3	N	168	62	1			131
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	43	1	53	2	N	79					113
							5722	3	87	9							
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					113
							7010	3									
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	48	1	7238	3	N	216	156	1			173
							238	9									
08	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	48	1	5799	3	N	-0-					173
*09	6090	X	5779	-0-	-311	-0-	44	1	5735	3	N	-0-					173
*10	6293	X	4521	-0-	-1772	-0-	57	1	4464	3	N	-0-					173

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8640	-0-	-908	-0-	64	1	77	2	N	108					146
							8380	3	119	9							
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	75	1	9	2	N	-0-					146
							10539	3									
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	70	1	10627	3	N	216	178	1			184
							238	9									
08	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	71	1	8514	3	N	-0-					184
*09	9840	X	8335	-0-	-1505	-0-	63	1	8272	3	N	-0-					184
*10	10168	X	6499	-0-	-3669	-0-	83	1	6416	3	N	-0-					184

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4076	-0-	-1783	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4330	-0-	-1160	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9719	-0-	-201	-0-	73	1	88	2	Y	-0-	42	1			10
							9558	3									
06	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	Y	-0-					10
							11438	3									
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	77	1	11742	3	Y	-0-					10
08	9982	X	9644	-0-	-338	-0-	80	1	9564	3	Y	-0-					10
*09	11520	X	9433	-0-	-2087	-0-	72	1	9361	3	Y	-0-					10
*10	11904	X	7072	-0-	-4832	-0-	91	1	6981	3	Y	-0-					10

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	128	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							16876	3	1	9							
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	136	1	17	2	Y	-0-					-0-
							19076	3									
07	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	126	1	19232	3	Y	-0-					-0-
08	16988	X	15611	-0-	-1377	-0-	129	1	15482	3	Y	-0-					-0-
09	16440	X	14786	-0-	-1654	-0-	112	1	14674	3	Y	-0-					-0-
10	16988	X	11867	-0-	-5121	-0-	150	1	11717	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	106	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							14025	3	1	9							
06	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	112	1	14	2	Y	-0-					-0-
							15645	3									
07	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	103	1	15865	3	Y	-0-					-0-
08	14229	X	13411	-0-	-818	-0-	111	1	13300	3	Y	-0-					-0-
09	13770	X	13098	-0-	-672	-0-	100	1	12998	3	Y	-0-					-0-
10	14229	X	10156	-0-	-4073	-0-	129	1	10027	3	Y	-0-					-0-

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	17502	-0-	-447	-0-	131	1	159	2	N	-0-					65
							17212	3									
06	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	147	1	18	2	N	-0-					65
							20565	3									
07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	138	1	21120	3	N	-0-					65
08	18166	X	17677	-0-	-489	-0-	146	1	17531	3	N	-0-					65
*09	20550	X	17091	-0-	-3459	-0-	130	1	16961	3	N	-0-					65
*10	21235	X	13116	-0-	-8119	-0-	169	1	12947	3	N	-0-					65

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	81	1	98	2	Y	-0-					15
							10628	3									
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	93	1	11	2	Y	-0-					15
							13060	3									
07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	85	1	12931	3	Y	-0-					15
08	11160	X	10632	-0-	-528	-0-	88	1	10544	3	Y	-0-					15
*09	11280	X	10184	-0-	-1096	-0-	77	1	10107	3	Y	-0-					15
*10	11656	X	7807	-0-	-3849	-0-	98	1	7709	3	Y	-0-					15

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8763	-0-	-1250	-0-	430	1	8333	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8595	-0-	-1005	-0-	341	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8305	-0-	-1212	-0-	310	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7733	-0-	-1629	-0-	284	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6072	-0-	-2538	-0-	327	1	5745	2	N	-0-					-0-
*10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	384	1	9214	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11322	-0-	-241	-0-	83	1	101	2	N	173	172	1			11
							10948	3	190	9							
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	N	-0-					11
							13577	3									
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	90	1	13679	3	N	197	184	1			24
							217	9									
08	11408	X	11047	-0-	-361	-0-	91	1	10956	3	N	-0-					24
*09	12960	X	10927	-0-	-2033	-0-	81	1	10622	3	N	204	46	1			182
							224	9									
*10	13392	X	8229	-0-	-5163	-0-	105	1	8024	3	N	91	176	1			97
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6941	-0-	-561	-0-	52	1	63	2	N	-0-					34
							6826	3									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	N	-0-					34
							8551	3									
07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	56	1	8659	3	N	-0-					34
08	7440	X	7034	-0-	-406	-0-	58	1	6976	3	N	-0-					34
*09	8610	X	6782	-0-	-1828	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					34
*10	8897	X	5799	-0-	-3098	-0-	74	1	5725	3	N	-0-					34

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8115	-0-	-255	-0-	61	1	74	2	N	-0-					10
							7980	3									
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	70	1	9	2	N	-0-					10
							9808	3									
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	64	1	9798	3	N	160	162	1			8
							176	9									
08	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	65	1	7847	3	N	-0-					8
*09	9900	X	7558	-0-	-2342	-0-	58	1	7500	3	N	-0-					8
*10	10230	X	5736	-0-	-4494	-0-	74	1	5662	3	N	-0-					8

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	48	1	6382	3	Y	-0-					29
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	Y	-0-					29
							8048	3									
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	-0-					29
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	59	1	7053	3	Y	-0-					29
*09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	50	1	6554	3	Y	-0-					29
*10	6572	X	4622	-0-	-1950	-0-	58	1	4564	3	Y	-0-					29

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	20508	-0-	-1099	-0-	153	1	186	2	N	-0-					-0-
							20169	3									
06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	154	1	19	2	N	-0-					-0-
							21506	3									
07	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	139	1	21310	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	17644	-0-	-3312	-0-	146	1	17498	3	N	-0-					-0-
09	21690	X	18586	-0-	-3104	-0-	141	1	18445	3	N	-0-					-0-
10	22413	X	15389	-0-	-7024	-0-	178	1	15211	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13308	-0-	-673	-0-	653	1	12655	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	13042	-0-	-248	-0-	518	1	12524	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12951	-0-	-720	-0-	483	1	12468	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13365	-0-	-244	-0-	491	1	12874	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12182	-0-	-868	-0-	657	1	11525	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	12807	-0-	-678	-0-	513	1	12294	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13360	-0-	-1241	-0-	656	1	12704	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	12713	-0-	-1177	-0-	505	1	12208	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	12695	-0-	-1255	-0-	474	1	12221	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13088	-0-	-707	-0-	481	1	12607	3	N	-0-					-0-
09	13170	X	12107	-0-	-1063	-0-	652	1	11455	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12520	-0-	-841	-0-	501	1	12019	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8029	-0-	-2387	-0-	394	1	7635	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	343	1	8308	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	9335	-0-	-2631	-0-	349	1	8986	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	10910	-0-	-1056	-0-	401	1	10509	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10003	-0-	-1577	-0-	540	1	9463	3	N	-0-					-0-
*10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	434	1	10390	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

05	9145	X	7974	-0-	-1171	-0-	391	1	7583	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	7782	-0-	-1068	-0-	309	1	7473	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8450	-0-	-1005	-0-	316	1	8134	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8353	-0-	-1102	-0-	307	1	8046	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7463	-0-	-1687	-0-	402	1	7061	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	7400	-0-	-629	-0-	296	1	7104	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

05	24056	X	23229	-0-	-827	-0-	1140	1	22089	3	N	-0-					-0-
06	23280	X	22474	-0-	-806	-0-	892	1	21582	3	N	-0-					-0-
07	24304	X	22540	-0-	-1764	-0-	842	1	21698	3	N	-0-					-0-
08	24304	X	23668	-0-	-636	-0-	869	1	22799	3	N	-0-					-0-
09	23520	X	22030	-0-	-1490	-0-	1187	1	20843	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	22110	-0-	-1109	-0-	885	1	21225	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

05	14725	X	9090	-0-	-5635	-0-	1410	1	7680	3	N	-0-					-0-
06	13020	X	7938	-0-	-5082	-0-	315	1	7623	3	N	-0-					-0-
07	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	650	1	16751	3	N	-0-					-0-
08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	600	1	15726	3	N	-0-					-0-
*09	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	912	1	16007	3	N	-0-					-0-
*10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	795	1	19076	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

05	19592	X	17710	-0-	-1882	-0-	1724	1	15986	3	N	-0-					-0-
06	18960	X	15378	-0-	-3582	-0-	610	1	14768	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	10821	-0-	-8771	-0-	404	1	10417	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	17515	-0-	-2077	-0-	643	1	16872	3	N	-0-					-0-
*09	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	995	1	17450	3	N	-0-					-0-
*10	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	887	1	21296	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

05	29760	X	27556	-0-	-2204	-0-	1353	1	26203	3	N	-0-					-0-
06	28800	X	27367	-0-	-1433	-0-	1083	1	26284	3	N	-0-					-0-
07	28675	X	27137	-0-	-1538	-0-	1010	1	26127	3	N	-0-					-0-
08	28675	X	24045	-0-	-4630	-0-	884	1	23161	3	N	-0-					-0-
09	27750	X	19600	-0-	-8150	-0-	1057	1	18543	3	N	-0-					-0-
10	28272	X	19554	-0-	-8718	-0-	782	1	18772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	903	1	43	2	Y	-0-					-0-
							4675	3									
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5772	3									
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	40	1	6050	3	Y	-0-					-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	42	1	5094	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4279	-0-	-551	-0-	33	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3118	-0-	-1873	-0-	39	1	3079	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	19872	-0-	-2696	-0-	148	1	180	2	Y	-0-					-0-
							19544	3									
06	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	160	1	20	2	Y	-0-					-0-
							22447	3									
07	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	147	1	22515	3	Y	-0-					-0-
08	20801	X	19114	-0-	-1687	-0-	158	1	18956	3	Y	-0-					-0-
09	20130	X	18517	-0-	-1613	-0-	141	1	18376	3	Y	-0-					-0-
10	20801	X	13639	-0-	-7162	-0-	172	1	13467	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	13335	-0-	-2227	-0-	100	1	121	2	Y	-0-					-0-
							13114	3									
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	Y	-0-					-0-
							15048	3									
07	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	98	1	14993	3	Y	-0-					-0-
08	14074	X	12727	-0-	-1347	-0-	105	1	12622	3	Y	-0-					-0-
09	13620	X	11799	-0-	-1821	-0-	90	1	11709	3	Y	-0-					-0-
10	14074	X	9217	-0-	-4857	-0-	116	1	9101	3	Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					23
06	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	1264	2			N	-0-					23
07	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			N	-0-					23
08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					23
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					30
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1					31

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					115
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					115
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					115
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					115
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					115
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-					51
06	720	N	257	-0-	-463	-0-	257	2			N	-0-					51
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-					51
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					51
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					51
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					58
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					58
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					58
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					58
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					58

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

05	3100	N	10703	-0-	7603	15478	10703	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12335	-0-	9335	24813	12335	2			N	-0-					-0-
07	34830	X	10017	-0-	-24813	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
*10	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

05	5487	X	3582	-0-	-1905	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3485	-0-	-793	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

05	5921	X	4316	-0-	-1605	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4974	-0-	-756	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4039	-0-	-1882	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1298	-0-	-4432	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1104	-0-	-4042	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

05	5487	X	4700	-0-	-787	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1678	-0-	-3809	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	268	-0-	-5157	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4355	-0-	-1075	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4541	-0-	-1070	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
*10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	197	-0-	-1963	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	53	-0-	-2179	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2389	-0-	-1765	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2469	-0-	-1530	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	48	-0-	-4152	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	16	-0-	-4324	-0-	16	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5234	-0-	-106	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
07	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
08	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
*10	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	17735	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
*10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

05	11594	X	11530	-0-	-64	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9628	-0-	-1191	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
*10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	241	-0-	-2022	-0-	241	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	16326	-0-	-3576	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	14565	-0-	-4695	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14899	-0-	-2182	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	2702	-0-	-14379	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2971	-0-	-1059	-0-	2971	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	2027	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4329	2302	3			Y	-0-					155
08	6790	X	2461	-0-	-4329	-0-	2461	3			Y	-0-					155
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					155
*10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	208	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	224	1	2957	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	205	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	150	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	191	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	160	1	3054	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	209	1	2561	3	N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224	1	2493	3	N	-0-					-0-
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	204	1	2665	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	151	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	192	1	2002	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2190	-0-	-693	-0-	160	1	2030	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	209	1	2981	3	N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	224	1	2826	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	204	1	2791	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	151	1	2181	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	192	1	2733	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	160	1	2120	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	209	1	4566	3	N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	224	1	4891	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	204	1	4812	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	151	1	4319	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	192	1	4684	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4905	-0-	-396	-0-	160	1	4745	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	2810	3	1	9	N	1	1	8			71
06	2610	X	2043	-0-	-567	-0-	2041	3	2	9	N	2	1	8			72
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			72
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2846	3	1	9	N	1	1	8			72
*09	2730	X	1173	-0-	-1557	-0-	1173	3			N	-0-					72
10	2976	X	2416	-0-	-560	-0-	2416	3			N	-0-					72

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		6638	-0-	6638	6638	6638	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		6540	-0-	6540	13178	6394	3	146	9	Y	133	74	1	1	8	70
08	DLQ G-10		6816	-0-	6816	19994	6737	3	79	9	Y	72	75	1			67
*09	25560	X	5566	-0-	-19994	-0-	5566	3			Y	-0-					67
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	6406	3			Y	-0-					67

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

05	9238	X	8011	-0-	-1227	-0-	338	1	7672	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	DLQ G-10		7666	-0-	7666	7666	308	1	7357	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	DLQ G-10		8857	-0-	8857	16523	341	1	8323	3	Y	175	98	1			93
							193	9									
08	DLQ G-10		9320	-0-	9320	25843	341	1	8874	3	Y	95	100	1			88
							105	9									
*09	33672	X	7829	-0-	-25843	-0-	305	1	7524	3	Y	-0-					88
10	8649	X	6898	-0-	-1751	-0-	316	1	6582	3	Y	-0-					88

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		6615	-0-	6615	6615	6615	3			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		7112	-0-	7112	13727	7067	3	45	9	Y	41	43	1	1	8	56
08	DLQ G-10		6846	-0-	6846	20573	6846	3			Y	-0-					56
*09	26789	X	6216	-0-	-20573	-0-	6186	3	30	9	Y	27	44	1	1	8	38
10	7068	X	3662	-0-	-3406	-0-	3662	3			Y	-0-					38

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	4259	-0-	-3305	-0-	674	1	3582	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
06	DLQ G-10		7308	-0-	7308	7308	649	1	6655	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
07	DLQ G-10		5041	-0-	5041	12349	488	1	4549	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
08	DLQ G-10		2527	-0-	2527	14876	632	1	1892	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
*09	15497	X	621	-0-	-14876	-0-	615	1	6	9	Y	5	5	8			22
10	7564	X	6815	-0-	-749	-0-	682	1	6133	3	Y	-0-					22

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	680	1	5405	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		5612	-0-	5612	5612	660	1	4945	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	DLQ G-10		5873	-0-	5873	11485	682	1	5179	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
08	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15391	678	1	3219	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*09	18818	X	3427	-0-	-15391	-0-	606	1	2812	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	6076	X	2990	-0-	-3086	-0-	677	1	2313	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2130	-0-	-2086	-0-	682	1	1436	3	Y	11	11	8			154
							12	9									
06	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	660	1	893	3	Y	1	1	8			154
							1	9									
07	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3266	632	1	924	3	Y	142	181	1			115
							156	9									
08	DLQ G-10		51	-0-	51	3317	51	1			Y	-0-					115
*09	3585	X	268	-0-	-3317	-0-	268	3			Y	-0-					115
10	1519	X	123	-0-	-1396	-0-	123	3			Y	-0-					115

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	681 25	1 9	10412	3	Y	23	6	8			219
06	DLQ G-10		8450	-0-	8450	8450	657 23	1 9	7770	3	Y	21	167	1	4	8	69
07	DLQ G-10		3647	-0-	3647	12097	680 28	1 9	2939	3	Y	25	5	8			89
08	DLQ G-10		9916	-0-	9916	22013	682 8	1 9	9226	3	Y	7	7	8			89
*09	29894	X	7881	-0-	-22013	-0-	656 30	1 9	7195	3	Y	27	7	8			109
10	11129	X	5445	-0-	-5684	-0-	678 121	1 9	4646	3	Y	110					219

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

05	10695	X	10436	-0-	-259	-0-	10404	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
06	DLQ G-10		10202	-0-	10202	10202	10198	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10		9989	-0-	9989	20191	9989	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10016	-0-	10016	30207	600	1	9415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	33884	X	3677	-0-	-30207	-0-	410	1	3267	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	1756	-0-	-8784	-0-	506	1	1250	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

05	8401	X	5951	-0-	-2450	-0-	223	1	5725	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	218	1	4778	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
07	DLQ G-10		5224	-0-	5224	10223	223	1	4712	3	Y	263	181	1	5	8	104
							289	9									
08	DLQ G-10		2173	-0-	2173	12396	216	1	1954	3	Y	3	3	8			104
							3	9									
*09	12693	X	297	-0-	-12396	-0-	206	1	91	9	Y	83	163	1	1	8	23
10	5952	X	584	-0-	-5368	-0-	219	1	365	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	231	1	3456	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	224	1	4160	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3095	-0-	3095	7479	229	1	2866	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	10315	223	1	2613	3	Y	-0-					-0-
*09	12138	X	1823	-0-	-10315	-0-	213	1	1609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4526	X	2922	-0-	-1604	-0-	225	1	2697	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	676	1	7253	3	Y	92	85	1			80
							101	9									
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	4162	617	1	3473	3	Y	65	86	1			59
							72	9									
07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	6861	512	1	2101	3	Y	78	86	1			51
							86	9									
08	DLQ G-10		1349	-0-	1349	8210	336	1	996	3	Y	15	1	8			65
							17	9									
*09	23372	X	15162	-0-	-8210	-0-	660	1	14405	3	Y	88	87	1			66
							97	9									
*10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	645	1	16440	3	Y	88	79	1			75
							97	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	341	1	4078	3	Y	31	23	8			66
						34	9									
06	DLQ G-10	3790	-0-	3790	3790	330	1	3431	3	Y	26	11	8			81
						29	9									
07	DLQ G-10	2771	-0-	2771	6561	341	1	2400	3	Y	27	10	8			98
						30	9									
08	DLQ G-10	3484	-0-	3484	10045	341	1	3103	3	Y	36	7	8			127
						40	9									
*09	14759 X	4714	-0-	-10045	-0-	329	1	4370	3	Y	14	9	8			132
						15	9									
10	3968 X	393	-0-	-3575	-0-	341	1	52	9	Y	47	116	1			63

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	457	1	1218	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	441	1	1317	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2962	457	1	744	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1889	-0-	1889	4851	454	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2900	N	417	-0-	-2483	2368	417	1			Y	-0-					-0-
*10	2847	N	479	-0-	-2368	-0-	457	1	22	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	455	1	7776	3	Y	45	132	1	1	8	124
							50	9									
06	DLQ G-10		7268	-0-	7268	7268	437	1	6774	3	Y	52	2	8			174
							57	9									
07	DLQ G-10		9069	-0-	9069	16337	448	1	8480	3	Y	128	137	1			165
							141	9									
08	DLQ G-10		7909	-0-	7909	24246	454	1	7349	3	Y	96	134	1			127
							106	9									
*09	31161	X	6915	-0-	-24246	-0-	442	1	6473	3	Y	-0-					127
10	7192	X	6465	-0-	-727	-0-	424	1	6002	3	Y	35					162
							39	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	674	1	9454	3	Y	106	85	1	14	8	80
							117	9									
06	DLQ G-10		5630	-0-	5630	5630	549	1	4998	3	Y	75	86	1	10	8	59
							83	9									
07	DLQ G-10		6113	-0-	6113	11743	523	1	5482	3	Y	98	86	1	20	8	51
							108	9									
08	DLQ G-10		2215	-0-	2215	13958	260	1	1932	3	Y	21	7	8			65
							23	9									
*09	22180	X	8222	-0-	-13958	-0-	657	1	7446	3	Y	108	87	1	20	8	66
							119	9									
10	10230	X	8068	-0-	-2162	-0-	673	1	7298	3	Y	88	79	1			75
							97	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ G-10		13701	-0-	13701	13701	13700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		12695	-0-	12695	26396	12695	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13358	-0-	13358	39754	13358	3			Y	-0-					-0-
*09	53097	X	13343	-0-	-39754	-0-	13342	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	13485	X	11842	-0-	-1643	-0-	11842	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

05	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	670	1	3728	3	N	92	176	1	3	8	75
							101	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	660	1	4484	3	N	60	3	8			132
							66	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	682	1	6343	3	N	82	3	8			211
							90	9									
08	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	652	1	4398	3	N	41	173	1	5	8	74
							45	9									
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	651	1	4882	3	N	59	4	8			129
							65	9									
10	6820	X	5807	-0-	-1013	-0-	682	1	5002	3	N	112					241
							123	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

05	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13076	3	19	9	Y	17	39	1	4	8	37
06	DLQ G-10		12446	-0-	12446	12446	12427	3	19	9	Y	17	2	8			52
07	DLQ G-10		12946	-0-	12946	25392	12899	3	47	9	Y	43	41	1	5	8	49
08	DLQ G-10		12399	-0-	12399	37791	12360	3	39	9	Y	35	40	1	6	8	38
*09	49018	X	11227	-0-	-37791	-0-	11218	3	9	9	Y	8	8	8			38
10	12772	X	11256	-0-	-1516	-0-	11245	3	11	9	Y	10					48

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	224	1	601	3	Y	1	1	8			119
							1	9									
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	217	1	782	3	Y	1	1	8			119
							1	9									
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	2576	224	1	1263	3	Y	81	87	1			113
							89	9									
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3882	225	1	1080	3	Y	1	1	8			113
							1	9									
*09	2900	N	1149	-0-	-1751	2131	204	1	889	3	Y	51	88	1			76
							56	9									
*10	2846	N	715	-0-	-2131	-0-	225	1	490	3	Y	-0-					76

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

05	8494 X	6840	-0-	-1654	-0-	340	1	6460	3	Y	36	179	1	6	8		139
						40	9										
06	DLQ G-10	6368	-0-	6368	6368	312	1	6026	3	Y	27	4	8				162
						30	9										
07	DLQ G-10	6761	-0-	6761	13129	341	1	6381	3	Y	35	8	8				189
						39	9										
08	DLQ G-10	6101	-0-	6101	19230	327	1	5750	3	Y	22	8	8				203
						24	9										
*09	23783 X	4553	-0-	-19230	-0-	329	1	4218	3	Y	5	5	8				203
						6	9										
*10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	329	1	6771	3	Y	5						208
						6	9										

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

05	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	340	1	6773	3	Y	1	1	8				-0-
						1	9										
06	DLQ G-10	7826	-0-	7826	7826	313	1	7512	3	Y	1	1	8				-0-
						1	9										
07	DLQ G-10	7869	-0-	7869	15695	341	1	7528	3	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	7589	-0-	7589	23284	327	1	7262	3	Y	-0-						-0-
*09	29705 X	6421	-0-	-23284	-0-	329	1	6091	3	Y	1	1	8				-0-
						1	9										
10	8091 X	2655	-0-	-5436	-0-	330	1	2325	3	Y	-0-						-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	682	1	10022	3	N	49	166	1	5	8	77
							54	9									
06	10410	X	9285	-0-	-1125	-0-	600	1	8682	3	N	3	3	8			77
							3	9									
07	10075	X	5375	-0-	-4700	-0-	524	1	4808	3	N	39	4	8			112
							43	9									
08	10757	X	8561	-0-	-2196	-0-	682	1	7772	3	N	97	172	1	5	8	32
							107	9									
*09	10410	X	7489	-0-	-2921	-0-	642	1	6813	3	N	31	3	8			60
							34	9									
10	10757	X	8338	-0-	-2419	-0-	672	1	7611	3	N	50					110
							55	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	340	1	7597	3	Y	163	6	8			226
							179	9									
06	DLQ G-10		7157	-0-	7157	7157	330	1	6820	3	Y	6	101	1	5	8	126
							7	9									
07	DLQ G-10		6766	-0-	6766	13923	340	1	6148	3	Y	253	205	1	5	8	169
							278	9									
08	DLQ G-10		5457	-0-	5457	19380	341	1	5024	3	Y	84	104	1	4	8	145
							92	9									
*09	25001	X	5621	-0-	-19380	-0-	330	1	5204	3	Y	79	109	1	5	8	110
							87	9									
10	7254	X	1972	-0-	-5282	-0-	330	1	1455	3	Y	170	108	1			172
							187	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	682	1	142	3	Y	8	8	8			116
							9	9									
06	DLQ G-10		844	-0-	844	844	660	1	177	3	Y	6	6	8			116
							7	9									
07	DLQ G-10		837	-0-	837	1681	682	1	155	9	Y	141	84	1	7	8	166
08	DLQ G-10		788	-0-	788	2469	682	1	106	9	Y	96	90	1	6	8	166
*09	3164	X	695	-0-	-2469	-0-	660	1	35	9	Y	32	88	1	5	8	105
10	868	X	684	-0-	-184	-0-	681	1	3	3	Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	682	1	18073	3	Y	6	6	8			116
							7	9									
06	DLQ G-10		15948	-0-	15948	15948	660	1	15282	3	Y	5	5	8			116
							6	9									
07	DLQ G-10		16939	-0-	16939	32887	682	1	16103	3	Y	140	84	1	6	8	166
							154	9									
08	DLQ G-10		17284	-0-	17284	50171	682	1	16497	3	Y	95	90	1	5	8	166
							105	9									
*09	62347	X	12176	-0-	-50171	-0-	660	1	11480	3	Y	33	88	1	6	8	105
							36	9									
10	16647	X	12121	-0-	-4526	-0-	681	1	11440	3	Y	-0-					105

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9388	-0-	-1214	-0-	338	1	8938	3	Y	102	2	8			144
							112	9									
06	DLQ G-10		8983	-0-	8983	8983	330	1	8650	3	Y	3	65	1	2	8	80
							3	9									
07	DLQ G-10		9187	-0-	9187	18170	340	1	8670	3	Y	161	131	1	2	8	108
							177	9									
08	DLQ G-10		8599	-0-	8599	26769	341	1	8199	3	Y	54	66	1	3	8	93
							59	9									
*09	34983	X	8214	-0-	-26769	-0-	330	1	7828	3	Y	51	70	1	4	8	70
							56	9									
10	9300	X	8178	-0-	-1122	-0-	330	1	7728	3	Y	109	69	1			110
							120	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	341	1	4	9	Y	4	4	8			139
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	57	1	26	9	Y	24	128	1			35
07	DLQ G-10		400	-0-	400	483	340	1	28	3	Y	29	5	8			59
							32	9									
08	DLQ G-10		4037	-0-	4037	4520	341	1	3662	3	Y	31	8	8			82
							34	9									
*09	2900	N	355	-0-	-2545	1975	287	1	68	9	Y	62	5	8			139
*10	2346	N	371	-0-	-1975	-0-	341	1	30	9	Y	27					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	678 1 43 9		2357	3	N	39	168	1	8	8	18
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	660 1 19 9		1556	3	N	17	7	8			28
07	1984	X	704	-0-	-1280	-0-	681 1		23	9	N	21	7	8			42
08	1984	X	689	-0-	-1295	-0-	682 1		7	9	N	6	6	8			42
*09	1920	X	669	-0-	-1251	-0-	655 1		14	9	N	13	5	8			50
10	1984	X	722	-0-	-1262	-0-	681 1		41	9	N	37					87

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	681 1 44 9		3768	3	N	40	3	8			94
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	660 1 32 9		3890	3	N	29	2	8			121
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	682 1 6 9		4022	3	N	5	1	8			125
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	682 1 114 9		535	3	N	104	178	1	1	8	50
*09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	387 1 6 9		1205	3	N	5	5	8			50
10	1147	X	457	-0-	-690	-0-	457 1				N	-0-					50

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	3036	-0-	-4218	-0-	682 1 21 9		2333	3	N	19	3	8			135
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	660 1 3 9		2575	3	N	3	3	8			135
07	5673	X	2441	-0-	-3232	-0-	680 1 2 9		1759	3	N	2	1	8			136
08	3317	X	1847	-0-	-1470	-0-	679 1		1168	3	N	-0-					136
*09	3240	X	1377	-0-	-1863	-0-	657 1		720	3	N	-0-					136
10	3348	X	1200	-0-	-2148	-0-	657 1		543	3	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10320	-0-	-592	-0-	10295	3	25	9	N	23					127
06	10560	X	9822	-0-	-738	-0-	9796	3	26	9	N	24					151
07	10912	X	9955	-0-	-957	-0-	9942	3	13	9	N	12					163
08	10478	X	9877	-0-	-601	-0-	9854	3	23	9	N	21					184
*09	10080	X	9733	-0-	-347	-0-	9716	3	17	9	N	15					199
10	10323	X	9572	-0-	-751	-0-	9570	3	2	9	N	2					201

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	4499	-0-	-2569	-0-	628	1	3728	3	N	130	173	1	11	8	99
							143	9									
06	6780	X	1363	-0-	-5417	-0-	639	1	705	3	N	17	7	8			109
							19	9									
07	5549	X	2666	-0-	-2883	-0-	667	1	1847	3	N	138	176	1	10	8	61
							152	9									
08	4495	X	1979	-0-	-2516	-0-	676	1	1229	3	N	67	7	8			121
							74	9									
*09	4350	X	679	-0-	-3671	-0-	647	1	32	9	N	29	6	8			144
10	4495	X	654	-0-	-3841	-0-	651	1	3	9	N	3					147

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11889	-0-	-1100	-0-	11875	3	14	9	N	13	2	8			127
06	12630	X	11906	-0-	-724	-0-	11743	3	163	9	N	148	168	1	2	8	105
07	13051	X	11977	-0-	-1074	-0-	11940	3	37	9	N	34	2	8			137
08	13051	X	11710	-0-	-1341	-0-	11675	3	35	9	N	32	3	8			166
*09	11940	X	11233	-0-	-707	-0-	11186	3	47	9	N	43	166	1	1	8	42
10	12307	X	11657	-0-	-650	-0-	11622	3	35	9	N	32					74

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	341	1	10883	3	Y	153	5	8			249
							168	9									
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	329	1	5015	3	Y	117	214	1	6	8	146
							129	9									
07	DLQ G-10		778	-0-	778	6251	169	1	561	3	Y	44	3	8			187
							48	9									
08	DLQ G-10		115	-0-	115	6366	115	1			Y	-0-					187
*09	8210	X	1844	-0-	-6366	-0-	330	1	1441	3	Y	66	173	1	5	8	75
							73	9									
10	9238	X	8723	-0-	-515	-0-	341	1	8254	3	Y	116					191
							128	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	3			Y	-0-					141
06	DLQ G-10		9632	-0-	9632	9632	9632	3			Y	-0-					141
07	DLQ G-10		9319	-0-	9319	18951	9319	3			Y	-0-					141
08	DLQ G-10		8711	-0-	8711	27662	8711	3			Y	-0-					141
*09	35729	X	8067	-0-	-27662	-0-	8066	3	1	9	Y	1	1	8			141
10	10013	X	6256	-0-	-3757	-0-	6256	3			Y	-0-					141

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	341	1	13452	3	Y	4					33
							4	9									
06	DLQ G-10		13266	-0-	13266	13266	330	1	12927	3	Y	8	1	8			40
							9	9									
07	DLQ G-10		13680	-0-	13680	26946	341	1	13327	3	Y	11	3	8			48
							12	9									
08	DLQ G-10		13016	-0-	13016	39962	341	1	12657	3	Y	16	2	8			62
							18	9									
*09	51928	X	11966	-0-	-39962	-0-	330	1	11630	3	Y	5	2	8			65
							6	9									
10	13795	X	12997	-0-	-798	-0-	341	1	12631	3	Y	23	57	1			31
							25	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10807	3	2	9	Y	2	2	8			186
06	DLQ G-10		9403	-0-	9403	9403	9401	3	2	9	Y	2	2	8			186
07	DLQ G-10		9117	-0-	9117	18520	9116	3	1	9	Y	1	1	8			186
08	DLQ G-10		8739	-0-	8739	27259	8736	3	3	9	Y	3	3	8			186
*09	34852	X	7593	-0-	-27259	-0-	7432	3	161	9	Y	146	4	8			328
10	9703	X	4820	-0-	-4883	-0-	4820	3			Y	-0-					328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

05	9517	X	9433	-0-	-84	-0-	682	1	8542	3	N	190	174	1	14	8	123
							209	9									
06	9510	X	9024	-0-	-486	-0-	660	1	8215	3	N	135	171	1	16	8	71
							149	9									
07	9827	X	9230	-0-	-597	-0-	676	1	8411	3	N	130	17	8			184
							143	9									
08	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	682	1	8571	3	N	140	168	1	12	8	144
							154	9									
*09	9420	X	8517	-0-	-903	-0-	654	1	7750	3	N	103	171	1	9	8	67
							113	9									
*10	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	682	1	8901	3	N	246	172	1			141
							271	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	339	1	249	9	N	226	177	1	1	8	107
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	328	1	163	9	N	148	175	1	1	8	79
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	336	1	173	9	N	157	172	1			64
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	339	1	202	9	N	184	173	1			75
*09	480	N	479	-0-	-1	-0-	330	1	149	9	N	135	177	1	1	8	32
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	338	1	87	9	N	79					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11744	-0-	-749	-0-	11612	3	132	9	N	120	179	1	1	8	107
06	11550	X	10034	-0-	-1516	-0-	9906	3	128	9	N	116	173	1	1	8	49
07	12586	X	10794	-0-	-1792	-0-	10704	3	90	9	N	82					131
08	12586	X	12201	-0-	-385	-0-	12093	3	108	9	N	98	184	1			45
*09	12180	X	11573	-0-	-607	-0-	11471	3	102	9	N	93	1	8			137
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11628	3	168	9	N	153	171	1			119

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	452	1	9396	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	10170	X	9731	-0-	-439	-0-	441	1	9287	3	N	3	1	8			22
							3	9									
07	10881	X	9398	-0-	-1483	-0-	450	1	8947	3	N	1	1	8			22
							1	9									
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	451	1	12013	3	N	5	3	8			24
							6	9									
*09	10530	X	10262	-0-	-268	-0-	429	1	9826	3	N	6	3	8			27
							7	9									
*10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	456	1	10636	3	N	2					29
							2	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	449	1	3121	3	N	36	3	8			196
							40	9									
06	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	435	1	4080	3	N	54	176	1	3	8	71
							59	9									
07	5115	X	1855	-0-	-3260	-0-	447	1	1398	3	N	9	8	8			72
							10	9									
08	5115	X	1861	-0-	-3254	-0-	440	1	1379	3	N	38	3	8			107
							42	9									
*09	4950	X	1080	-0-	-3870	-0-	428	1	605	3	N	43	1	8			149
							47	9									
10	4712	X	2459	-0-	-2253	-0-	444	1	1902	3	N	103	171	1			81
							113	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6854	-0-	-400	-0-	6854	3			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125	6125	3			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		5364	-0-	5364	11489	68	1	5252	3	Y	40	43	1			56
							44	9									
08	DLQ G-10		6126	-0-	6126	17615	42	1	6084	3	Y	-0-					56
*09	22061	X	4446	-0-	-17615	-0-	123	1	4291	3	Y	29	44	1	3	8	38
							32	9									
10	6665	X	6445	-0-	-220	-0-	232	1	6213	3	Y	-0-					38

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8908	3	14	9	Y	13					20
06	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	2165	3	9	9	Y	8					28
07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5031	2834	3	23	9	Y	21	35	1			14
08	DLQ G-10		5866	-0-	5866	10897	5858	3	8	9	Y	7					21
*09	11129	X	232	-0-	-10897	-0-	213	3	19	9	Y	17	18	1			20
*10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1540	3	28	9	Y	25	18	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

05	8804	X	7307	-0-	-1497	-0-	452 2	1 9	6853	3	N	2	2	8			22
06	8520	X	6548	-0-	-1972	-0-	441 2	1 9	6105	3	N	2	2	8			22
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	451 6	1 9	8213	3	N	5	5	8			22
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	452 3	1 9	7794	3	N	3	1	8			24
*09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	7700	3	N	2	1	8			25
10	8649	X	8506	-0-	-143	-0-	451 39	1 9	8016	3	N	35					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

05	14973	X	10522	-0-	-4451	-0-	10507	3	15	9	Y	14					109
06	DLQ G-10		14574	-0-	14574	14574	14556	3	18	9	Y	16					125
07	DLQ G-10		14678	-0-	14678	29252	14658	3	20	9	Y	18					143
08	DLQ G-10		13096	-0-	13096	42348	13087	3	9	9	Y	8					151
*09	52651	X	10303	-0-	-42348	-0-	10291	3	12	9	Y	11	119	1			43
10	14973	X	6030	-0-	-8943	-0-	6030	3			Y	-0-					43

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	224	1	4757	3	Y	12					64
							13	9									
06	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	218	1	4671	3	Y	20					84
							22	9									
07	DLQ G-10		3709	-0-	3709	8620	224	1	3478	3	Y	6					90
							7	9									
08	DLQ G-10		2878	-0-	2878	11498	221	1	2633	3	Y	22	55	1			57
							24	9									
*09	15129	X	3631	-0-	-11498	-0-	205	1	3310	3	Y	105	112	1			50
							116	9									
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	217	1	3549	3	Y	-0-					50

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6226	3	14	9	Y	13					68
06	DLQ G-10		7161	-0-	7161	7161	7137	3	24	9	Y	22	1	8			89
07	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14277	7108	3	8	9	Y	7					96
08	DLQ G-10		6679	-0-	6679	20956	6655	3	24	9	Y	22	58	1			60
*09	25142	X	4186	-0-	-20956	-0-	137	1	3925	3	Y	113	119	1			54
							124	9									
10	7347	X	3305	-0-	-4042	-0-	217	1	3088	3	Y	-0-					54

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

05	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12268	3	111	9	Y	101					157
06	DLQ G-10		9955	-0-	9955	9955	9880	3	75	9	Y	68					225
07	DLQ G-10		11427	-0-	11427	21382	11238	3	189	9	Y	172	281	1	1	8	115
08	DLQ G-10		10942	-0-	10942	32324	10881	3	61	9	Y	55					170
*09	42776	X	10452	-0-	-32324	-0-	10310	3	142	9	Y	129	141	1			158
10	10695	X	10446	-0-	-249	-0-	10224	3	222	9	Y	202	147	1			213

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

05	2759	X	1600	-0-	-1159	-0-	1592	3	8	9	Y	7					54
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	2933	3	9	9	Y	8					62
07	DLQ G-10		2423	-0-	2423	5365	2413	3	10	9	Y	9					71
08	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7205	1837	3	3	9	Y	3					74
*09	10153	X	2948	-0-	-7205	-0-	2942	3	6	9	Y	5	58	1			21
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					21

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

05	7192	X	4805	-0-	-2387	-0-	4791	3	14	9	Y	13					20
06	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	1569	3	9	9	Y	8					28
07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	6064	4463	3	23	9	Y	21	35	1			14
08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	7158	1086	3	8	9	Y	7					21
*09	12635	X	5477	-0-	-7158	-0-	5458	3	19	9	Y	17	18	1			20
10	4123	X	3371	-0-	-752	-0-	3343	3	28	9	Y	25	18	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	2266	-0-	-2694	-0-	201	1	2050	3	Y	14					74
							15	9									
06	DLQ G-10		6386	-0-	6386	6386	224	1	6137	3	Y	23					97
							25	9									
07	DLQ G-10		5460	-0-	5460	11846	231	1	5221	3	Y	7					104
							8	9									
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	16598	227	1	4496	3	Y	26	64	1			66
							29	9									
*09	16803	X	205	-0-	-16598	-0-	70	1	135	9	Y	123	130	1			59
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					59

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	678	1	653	3	N	292	340	1	9	8	89
							321	9									
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	660	1	22	9	N	20	7	8			102
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					102
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	467	1	15	3	N	18	9	8			111
							20	9									
*09	3000	N	5729	-0-	2729	2729	658	1	4920	3	N	137	171	1	5	8	72
							151	9									
*10	3100	N	4003	-0-	903	3632	682	1	3175	3	N	133	173	1			32
							146	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	722	-0-	-3525	-0-	678	1	44	9	N	40	40	8			24
06	2790	X	321	-0-	-2469	-0-	275	1	46	9	N	42	42	8			24
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					24
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					24
*09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					24
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5506	-0-	-756	-0-	341	1	5137	3	Y	25					53
							28	9									
06	DLQ G-10		7641	-0-	7641	7641	330	1	7272	3	Y	35	1	8			87
							39	9									
07	DLQ G-10		7455	-0-	7455	15096	341	1	7080	3	Y	31	1	8			117
							34	9									
08	DLQ G-10		6385	-0-	6385	21481	341	1	5964	3	Y	73					190
							80	9									
*09	27112	X	5631	-0-	-21481	-0-	319	1	5289	3	Y	21	171	1			40
							23	9									
10	7254	X	4152	-0-	-3102	-0-	242	1	3880	3	Y	27					67
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	801	-0-	-377	-0-	329	1	452	3	Y	18	18	8			25
							20	9									
06	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	326	1	1322	3	Y	123	16	8			132
							135	9									
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2826	328	1	661	3	Y	49					181
							54	9									
08	DLQ G-10		1255	-0-	1255	4081	294	1	867	3	Y	85	174	1			92
							94	9									
*09	2900	N	593	-0-	-2307	1774	308	1	274	3	Y	10					102
							11	9									
*10	3100	N	1399	-0-	-1701	73	328	1	992	3	Y	72					174
							79	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	13171	-0-	-252	-0-	12973	3	198	9	Y	180	166	1	1	8	72
06	DLQ G-10		12394	-0-	12394	12394	12238	3	156	9	Y	142	170	1			44
07	DLQ G-10		12507	-0-	12507	24901	12295	3	212	9	Y	193	172	1			65
08	DLQ G-10		12642	-0-	12642	37543	12460	3	182	9	Y	165	168	1			62
*09	49844	X	12301	-0-	-37543	-0-	12092	3	209	9	Y	190	171	1			81
10	12803	X	12403	-0-	-400	-0-	12234	3	169	9	Y	154	163	1			72

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11247	-0-	-1308	-0-	11245	3	2	9	Y	2	2	8			164
06	DLQ G-10		11175	-0-	11175	11175	11171	3	4	9	Y	4	4	8			164
07	DLQ G-10		13059	-0-	13059	24234	13059	3			Y	-0-					164
08	DLQ G-10		10614	-0-	10614	34848	10599	3	15	9	Y	14					178
*09	43762	X	8914	-0-	-34848	-0-	8804	3	110	9	Y	100	172	1			106
10	12307	X	9966	-0-	-2341	-0-	9959	3	7	9	Y	6					112

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	447	1	23	9	Y	21	14	8			91
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	358	1	15	9	Y	14	6	8			99
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
*09	625	N	252	-0-	-373	-0-	252	1			Y	-0-					99
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			Y	-0-					99

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	5218	3	139	9	Y	126	121	1	3	8	59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	123	1	3	8	47
08	DLQ G-10		5437	-0-	5437	5437	5431	3	6	9	Y	5	5	8			47
*09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8110	2434	3	239	9	Y	217	119	1	3	8	142
*10	9870	X	1760	-0-	-8110	-0-	1760	3			Y	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	675 220	1 9	3424	3	N	200	343	1	8	8	94
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	658 367	1 9	3479	3	N	334	350	1	6	8	72
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	678 212	1 9	3491	3	N	193	169	1	7	8	89
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	682 292	1 9	3719	3	N	265	172	1	5	8	177
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	638 211	1 9	3122	3	N	192	176	1	4	8	189
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	682 303	1 9	3225	3	N	275	352	1			112

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	682 562	1 9	4913	3	N	511	522	1	2	8	59
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	659 260	1 9	4613	3	N	236	280	1	2	8	13
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	682 205	1 9	5071	3	N	186	2	8			197
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	681 221	1 9	4992	3	N	201	347	1	3	8	48
*09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	659 221	1 9	4753	3	N	201	173	1	1	8	75
*10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	662 188	1 9	4976	3	N	171	169	1			77

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	682 111	1 9	12418	3	N	101	3	8			163
06	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	660 51	1 9	12154	3	N	46	176	1	3	8	30
07	13020	X	12328	-0-	-692	-0-	675 53	1 9	11600	3	N	48					78
08	13020	X	9123	-0-	-3897	-0-	681 37	1 9	8405	3	N	34					112
*09	12600	X	7635	-0-	-4965	-0-	659 52	1 9	6924	3	N	47	2	8			157
10	13020	X	8485	-0-	-4535	-0-	681 96	1 9	7708	3	N	87	159	1			85

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	338	1	6681	3	Y	154	172	1	2	8	130
							169	9									
06	DLQ G-10		6718	-0-	6718	6718	330	1	6225	3	Y	148	106	1	2	8	170
							163	9									
07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	12830	341	1	5681	3	Y	82	171	1	1	8	80
							90	9									
08	DLQ G-10		6277	-0-	6277	19107	339	1	5761	3	Y	161	3	8			238
							177	9									
*09	24997	X	5890	-0-	-19107	-0-	330	1	5464	3	Y	87	171	1	4	8	150
							96	9									
10	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	279	1	5137	3	Y	104	174	1			80
							114	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	682	1	2405	3	N	163	350	1	8	8	59
							179	9									
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	660	1	3470	3	N	316	176	1	6	8	193
							348	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	682	1	3514	3	N	237	160	1	6	8	264
							261	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	680	1	3151	3	N	225	343	1	5	8	141
							248	9									
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	660	1	2902	3	N	221	178	1	5	8	179
							243	9									
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	682	1	2830	3	N	271	171	1			279
							298	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7134	3	22	9	Y	20	18	1	1	8	9
06	DLQ G-10		8699	-0-	8699	8699	8698	3	1	9	Y	1	1	8			9
07	DLQ G-10		8993	-0-	8993	17692	8975	3	18	9	Y	16	18	1			7
08	DLQ G-10		8130	-0-	8130	25822	8130	3			Y	-0-					7
*09	33760	X	7938	-0-	-25822	-0-	7904	3	34	9	Y	31	17	1			21
*10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					21

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6187	-0-	-1160	-0-	6143	3	44	9	Y	40	39	1			19
06	DLQ G-10		6530	-0-	6530	6530	6530	3			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6557	-0-	6557	13087	6517	3	40	9	Y	36	40	1			15
08	DLQ G-10		6332	-0-	6332	19419	6332	3			Y	-0-					15
*09	25224	X	5805	-0-	-19419	-0-	5729	3	76	9	Y	69	38	1			46
*10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					46

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	337	1	3981	3	Y	57	173	1	3	8	20
							63	9									
06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	320	1	4089	3	Y	35	3	8			52
							39	9									
07	DLQ G-10		3067	-0-	3067	7515	308	1	2713	3	Y	42	3	8			91
							46	9									
08	DLQ G-10		2910	-0-	2910	10425	340	1	2525	3	Y	41	5	8			127
							45	9									
*09	13191	X	2766	-0-	-10425	-0-	330	1	2390	3	Y	42	5	8			164
							46	9									
10	4588	X	2266	-0-	-2322	-0-	338	1	1889	3	Y	35	165	1			34
							39	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	349	-0-	-7401	-0-	338	1	11	9	Y	10	1	8			64
06	DLQ G-10		352	-0-	352	352	330	1	22	9	Y	20	4	8			80
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	2141	329	1	1413	3	Y	43	19	8			104
							47	9									
08	DLQ G-10		6366	-0-	6366	8507	320	1	5951	3	Y	86	7	8			183
							95	9									
*09	14971	X	6464	-0-	-8507	-0-	315	1	6107	3	Y	38	170	1	11	8	40
							42	9									
*10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	299	1	5862	3	Y	39					79
							43	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13295	-0-	-1151	-0-	13195	3	100	9	Y	91	1	8			137
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	12561	3	94	9	Y	85	166	1	2	8	54
07	DLQ G-10		13040	-0-	13040	25695	12954	3	86	9	Y	78	1	8			131
08	DLQ G-10		11800	-0-	11800	37495	11684	3	116	9	Y	105	168	1	3	8	65
*09	49869	X	12374	-0-	-37495	-0-	12273	3	101	9	Y	92	1	8			156
*10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12626	3	81	9	Y	74	175	1			55

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	448	1	10365	3	Y	19	19	8			13
							21	9									
06	DLQ G-10		10057	-0-	10057	10057	435	1	9611	3	Y	10	7	8			16
							11	9									
07	DLQ G-10		9610	-0-	9610	19667	450	1	9142	3	Y	16	16	8			16
							18	9									
08	DLQ G-10		8797	-0-	8797	28464	450	1	8334	3	Y	12	12	8			16
							13	9									
*09	36908	X	8444	-0-	-28464	-0-	434	1	7995	3	Y	14	14	8			16
							15	9									
10	10447	X	4649	-0-	-5798	-0-	450	1	4199	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10758	-0-	-92	-0-	10664	3	94	9	Y	85	3	8			162
06	DLQ G-10		9898	-0-	9898	9898	9792	3	106	9	Y	96	170	1	2	8	86
07	DLQ G-10		9812	-0-	9812	19710	9711	3	101	9	Y	92	4	8			174
08	DLQ G-10		10565	-0-	10565	30275	10484	3	81	9	Y	74	173	1	3	8	72
*09	38731	X	8456	-0-	-30275	-0-	152	1	8165	3	Y	126	177	1	4	8	17
							139	9									
10	9889	X	2910	-0-	-6979	-0-	134	1	2776	3	Y	-0-					17

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

05	7378	X	3598	-0-	-3780	-0-	337	1	3207	3	Y	49	4	8			350
							54	9									
06	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	326	1	3696	3	Y	103	3	8			450
							113	9									
07	DLQ G-10		5816	-0-	5816	9951	338	1	5328	3	Y	136	348	1	3	8	235
							150	9									
08	DLQ G-10		5843	-0-	5843	15794	341	1	5449	3	Y	48	3	8			280
							53	9									
*09	22168	X	6374	-0-	-15794	-0-	320	1	5949	3	Y	95	303	1	2	8	70
							105	9									
*10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	4	1	7443	3	Y	64					134
							70	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	1	2	9	Y	2	2	8			163
06	DLQ G-10		319	-0-	319	319	318	1	1	9	Y	1	1	8			163
07	DLQ G-10		2924	-0-	2924	3243	338	1	2536	3	Y	45	177	1	6	8	25
							50	9									
08	DLQ G-10		4409	-0-	4409	7652	341	1	3906	3	Y	147	5	8			167
							162	9									
*09	2900	N	2943	-0-	43	7695	321	1	2555	3	Y	61	176	1	5	8	47
							67	9									
*10	3100	N	1967	-0-	-1133	6562	329	1	1583	3	Y	50					97
							55	9									

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

05	6169	X	4273	-0-	-1896	-0-	225	1	3852	3	Y	178	174	1	4	8	169
							196	9									
06	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	189	1	2105	3	Y	67	170	1	2	8	64
							74	9									
07	DLQ G-10		185	-0-	185	2553	184	1	1	9	Y	1					65
08	DLQ G-10		8	-0-	8	2561	8	3			Y	-0-					65
*09	2561	X	-0-	-0-	-2561	-0-					Y	-0-					65
10	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3196	-0-	-1516	-0-	341	1	2688	3	Y	152	172	1	2	8	64
							167	9									
06	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	328	1	2497	3	Y	140	177	1	2	8	25
							154	9									
07	DLQ G-10		3092	-0-	3092	6071	310	1	2681	3	Y	92					117
							101	9									
08	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9831	341	1	3255	3	Y	149	179	1			87
							164	9									
*09	12814	X	2983	-0-	-9831	-0-	330	1	2522	3	Y	119					206
							131	9									
*10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	336	1	1717	3	Y	55	175	1			86
							61	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	682	1	3172	3	Y	192	175	1	15	8	226
							211	9									
06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	655	1	4496	3	Y	240	336	1	16	8	114
							264	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	5554	132	1	7	9	Y	6	6	8			114
08	DLQ G-10		3026	-0-	3026	8580	679	1	2187	3	Y	145	174	1	13	8	72
							160	9									
*09	14087	X	5507	-0-	-8580	-0-	655	1	4651	3	Y	183	174	1	9	8	72
							201	9									
10	5270	X	5067	-0-	-203	-0-	656	1	4236	3	Y	159	172	1			59
							175	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	232	1	848	3	Y	70	8	8			171
							77	9									
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	223	1	25	9	Y	23	8	8			186
07	DLQ G-10		108	-0-	108	356	105	1	3	9	Y	3	169	1	3	8	17
08	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2461	232	1	1470	3	Y	366	177	1	8	8	198
							403	9									
*09	2900	N	2454	-0-	-446	2015	217	1	1945	3	Y	265	346	1	8	8	109
							292	9									
*10	3068	N	1053	-0-	-2015	-0-	223	1	593	3	Y	215	175	1			149
							237	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	341	1	6221	3	Y	185	175	1	7	8	104
							204	9									
06	DLQ G-10		6041	-0-	6041	6041	330	1	5537	3	Y	158	170	1	6	8	86
							174	9									
07	DLQ G-10		6464	-0-	6464	12505	340	1	5917	3	Y	188	176	1	7	8	91
							207	9									
08	DLQ G-10		6083	-0-	6083	18588	341	1	5577	3	Y	150	176	1	5	8	60
							165	9									
*09	24256	X	5668	-0-	-18588	-0-	330	1	5204	3	Y	122	6	8			176
							134	9									
10	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	341	1	4998	3	Y	125	170	1			131
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9526	-0-	-1324	-0-	9384	3	142	9	N	129	178	1	1	8	104
06	10500	X	9434	-0-	-1066	-0-	9384	3	50	9	N	45					149
07	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9640	3	101	9	N	92	176	1			65
08	10261	X	9203	-0-	-1058	-0-	9184	3	19	9	N	17					82
*09	9780	X	8939	-0-	-841	-0-	8820	3	119	9	N	108	1	8			189
10	9734	X	9017	-0-	-717	-0-	8986	3	31	9	N	28	170	1			47

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

05	1023	X	992	-0-	-31	-0-	457	1	533	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
06	DLQ G-10		663	-0-	663	663	438	1	186	3	Y	35	5	8			152
							39	9									
07	DLQ G-10		463	-0-	463	1126	457	1	6	9	Y	5	5	8			152
08	DLQ G-10		450	-0-	450	1576	441	1	9	9	Y	8	4	8			156
*09	2000	X	424	-0-	-1576	-0-	412	1	12	9	Y	11	11	8			156
10	868	X	449	-0-	-419	-0-	449	1			Y	-0-					156

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	136	1	5276	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
06	DLQ G-10		5811	-0-	5811	5811	130	1	5679	3	Y	2	2	8			135
							2	9									
07	DLQ G-10		5514	-0-	5514	11325	136	1	5377	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17262	135	1	5628	3	Y	158	173	1			120
							174	9									
*09	22052	X	4790	-0-	-17262	-0-	125	1	4641	3	Y	22	1	8			141
							24	9									
10	6014	X	3959	-0-	-2055	-0-	94	1	3822	3	Y	39					180
							43	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

05	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	334	1	3146	3	N	200	176	1	3	8	150
							220	9									
06	4410	X	3030	-0-	-1380	-0-	330	1	2470	3	N	209	175	1	2	8	182
							230	9									
07	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	341	1	3000	3	N	192	176	1	1	8	197
							211	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	341	1	4265	3	N	185	169	1	3	8	210
							204	9									
*09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	322	1	4268	3	N	192	351	1	1	8	50
							211	9									
*10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	339	1	4147	3	N	167					217
							184	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	452	1	3	9	Y	3	3	8			12
06	DLQ G-10		448	-0-	448	448	442	1	6	9	Y	5	3	8			14
07	DLQ G-10		456	-0-	456	904	455	1	1	9	Y	1	1	8			14
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1468	455	1	106	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
*09	1965	N	497	-0-	-1468	-0-	431	1	66	3	Y	-0-					14
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	446	1	267	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	6924	-0-	-3895	-0-	455	1	6461	3	Y	7	7	8			3
							8	9									
06	DLQ	G-10	6899	-0-	6899	6899	442	1	6446	3	Y	10	10	8			3
							11	9									
07	DLQ	G-10	5727	-0-	5727	12626	457	1	5267	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
08	DLQ	G-10	5761	-0-	5761	18387	457	1	5303	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	23958	X	5571	-0-	-18387	-0-	440	1	5131	3	Y	-0-					3
10	7130	X	4038	-0-	-3092	-0-	437	1	3601	3	Y	-0-					3

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	682	1	4875	3	Y	8	173	1	7	8	18
							9	9									
06	DLQ	G-10	4411	-0-	4411	4411	660	1	3741	3	Y	9	5	8			22
							10	9									
07	DLQ	G-10	4718	-0-	4718	9129	682	1	3988	3	Y	44	1	8			65
							48	9									
08	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	13469	682	1	3646	3	Y	11	1	8			75
							12	9									
*09	18434	X	4965	-0-	-13469	-0-	660	1	4291	3	Y	13					88
							14	9									
10	5580	X	4449	-0-	-1131	-0-	674	1	3765	3	Y	9					97
							10	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6827	-0-	-1264	-0-	670	1	5999	3	Y	144	179	1			85
							158	9									
06	DLQ	G-10	6230	-0-	6230	6230	657	1	5541	3	Y	29	1	8			113
							32	9									
07	DLQ	G-10	6731	-0-	6731	12961	674	1	6005	3	Y	47	25	8			135
							52	9									
08	DLQ	G-10	6701	-0-	6701	19662	682	1	5976	3	Y	39	4	8			170
							43	9									
*09	25877	X	6215	-0-	-19662	-0-	658	1	5548	3	Y	8	5	8			173
							9	9									
10	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	659	1	5448	3	Y	74	170	1			77
							81	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	681	1	5610	3	Y	45	8	8			117
							50	9									
06	DLQ	G-10	4877	-0-	4877	4877	636	1	4191	3	Y	45	5	8			157
							50	9									
07	DLQ	G-10	5662	-0-	5662	10539	680	1	4942	3	Y	36	1	8			192
							40	9									
08	DLQ	G-10	4990	-0-	4990	15529	682	1	4232	3	Y	69	174	1			87
							76	9									
*09	21545	X	6016	-0-	-15529	-0-	654	1	5293	3	Y	63					150
							69	9									
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	677	1	5086	3	Y	33					183
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6955	-0-	-1477	-0-	681	1	6270	3	Y	4	1	8			163
							4	9									
06	DLQ G-10		7448	-0-	7448	7448	644	1	6803	3	Y	1	1	8			163
							1	9									
07	DLQ G-10		7143	-0-	7143	14591	671	1	6464	3	Y	7	7	8			163
							8	9									
08	DLQ G-10		5968	-0-	5968	20559	682	1	5265	3	Y	19	5	8			177
							21	9									
*09	28460	X	7901	-0-	-20559	-0-	660	1	7235	3	Y	5	5	8			177
							6	9									
*10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	654	1	7194	3	Y	-0-					177

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10350	3	42	9	Y	38	176	1	4	8	25
06	DLQ G-10		9982	-0-	9982	9982	9960	3	22	9	Y	20	3	8			42
07	DLQ G-10		9949	-0-	9949	19931	9931	3	18	9	Y	16	5	8			53
08	DLQ G-10		9485	-0-	9485	29416	9453	3	32	9	Y	29	4	8			78
*09	38671	X	9255	-0-	-29416	-0-	9233	3	22	9	Y	20	3	8			95
10	10261	X	9129	-0-	-1132	-0-	9105	3	24	9	Y	22					117

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7421	3	22	9	Y	20	147	1	2	8	23
06	DLQ G-10		6837	-0-	6837	6837	6833	3	4	9	Y	4	2	8			25
07	DLQ G-10		6710	-0-	6710	13547	6709	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	DLQ G-10		6085	-0-	6085	19632	5961	3	124	9	Y	113	1	8			137
*09	25924	X	6292	-0-	-19632	-0-	6289	3	3	9	Y	3	2	8			138
10	7440	X	6379	-0-	-1061	-0-	6366	3	13	9	Y	12					150

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9741	-0-	-861	-0-	9579	3	162	9	Y	147	161	1	2	8	22
06	DLQ G-10		9160	-0-	9160	9160	9159	3	1	9	Y	1	1	8			22
07	DLQ G-10		9287	-0-	9287	18447	9285	3	2	9	Y	2	2	8			22
08	DLQ G-10		8861	-0-	8861	27308	8858	3	3	9	Y	3	3	8			22
*09	36442	X	9134	-0-	-27308	-0-	9089	3	45	9	Y	41	1	8			62
10	9548	X	9501	-0-	-47	-0-	9501	3			Y	-0-					62

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	320	-0-	-393	-0-	225	1	92	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
06	DLQ G-10		220	-0-	220	220	215	1	3	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	DLQ G-10		246	-0-	246	466	215	1	29	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	DLQ G-10		228	-0-	228	694	225	1	3	9	Y	3	3	8			22
*09	1075	N	381	-0-	-694	-0-	217	1	160	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	224	1	22	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8490	-0-	-1864	-0-	35	1	8429	3	N	24	2	8			42
							26	9									
06	10020	X	9185	-0-	-835	-0-	2	1	9162	3	N	19	3	8			58
							21	9									
07	10168	X	8545	-0-	-1623	-0-	58	1	8485	3	N	2	2	8			58
							2	9									
08	10168	X	8986	-0-	-1182	-0-	40	1	8940	3	N	5	3	8			60
							6	9									
*09	9840	X	8637	-0-	-1203	-0-	29	1	8604	3	N	4	4	8			60
							4	9									
*10	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	3			N	-0-					60

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11256	3	25	9	Y	23	3	8			43
06	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	10764	3	89	9	Y	81	2	8			122
07	DLQ G-10		10742	-0-	10742	21595	10713	3	29	9	Y	26	3	8			145
08	DLQ G-10		10857	-0-	10857	32452	10848	3	9	9	Y	8	3	8			150
*09	42699	X	10247	-0-	-32452	-0-	10246	3	1	9	Y	1	1	8			150
10	10633	X	10326	-0-	-307	-0-	10326	3			Y	-0-					150

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	449	1	7856	3	Y	39	2	8			125
							43	9									
06	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	442	1	7526	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
07	DLQ G-10		7381	-0-	7381	15351	452	1	6927	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
08	DLQ G-10		7180	-0-	7180	22531	456	1	6717	3	Y	6	3	8			128
							7	9									
*09	30730	X	8199	-0-	-22531	-0-	424	1	7772	3	Y	3	3	8			128
							3	9									
*10	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	451	1	8035	3	Y	67	173	1			22
							74	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	440	1	2637	3	N	25	5	8			114
							28	9									
06	4020	X	2708	-0-	-1312	-0-	435	1	2243	3	N	27	4	8			137
							30	9									
07	4154	X	2357	-0-	-1797	-0-	446	1	1870	3	N	37	4	8			170
							41	9									
08	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	447	1	3358	3	N	45	175	1	5	8	35
							50	9									
*09	3000	X	418	-0-	-2582	-0-	414	1	4	9	N	4	4	8			35
10	3100	X	432	-0-	-2668	-0-	427	1	5	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	340	1	3475	3	Y	26					145
							29	9									
06	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	330	1	3150	3	Y	51	1	8			195
							56	9									
07	DLQ G-10		2551	-0-	2551	6087	338	1	2205	3	Y	7					202
							8	9									
08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	9426	331	1	2966	3	Y	38	171	1			69
							42	9									
*09	12631	X	3205	-0-	-9426	-0-	330	1	2868	3	Y	6	3	8			72
							7	9									
10	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	341	1	2937	3	Y	13					85
							14	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7552	3	65	9	Y	59					135
06	DLQ G-10		6834	-0-	6834	6834	6769	3	65	9	Y	59					194
07	DLQ G-10		7079	-0-	7079	13913	7040	3	39	9	Y	35	177	1			52
08	DLQ G-10		7145	-0-	7145	21058	7091	3	54	9	Y	49					101
*09	27630	X	6572	-0-	-21058	-0-	6517	3	55	9	Y	50					151
10	7347	X	6078	-0-	-1269	-0-	6021	3	57	9	Y	52	181	1			22

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	226	-0-	-2068	-0-	225	1	1	9	Y	1	1	8			20
06	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	1			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		223	-0-	223	440	223	1			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		53	-0-	53	493	10	1	43	3	Y	-0-					20
*09	543	N	50	-0-	-493	-0-	21	1	28	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	1			Y	-0-					20

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	362	1	12857	3	N	74	9	8			103
							81	9									
06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12752	3	7	9	N	6	6	8			103
07	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12332	3	6	9	N	5	5	8			103
08	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	11780	3	58	9	N	53	4	8			152
*09	12870	X	10845	-0-	-2025	-0-	10830	3	15	9	N	14	4	8			162
10	13299	X	10476	-0-	-2823	-0-	10462	3	14	9	N	13					175

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	136	1	6539	3	Y	63	175	1	7	8	69
							69	9									
06	DLQ G-10		8124	-0-	8124	8124	132	1	7772	3	Y	200	171	1	4	8	94
							220	9									
07	DLQ G-10		8342	-0-	8342	16466	136	1	8132	3	Y	67	8	8			153
							74	9									
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	24381	136	1	7485	3	Y	267	182	1	4	8	234
							294	9									
*09	31698	X	7317	-0-	-24381	-0-	132	1	7038	3	Y	134	343	1	5	8	20
							147	9									
10	8401	X	3749	-0-	-4652	-0-	102	1	3604	3	Y	39					59
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

05	2914	X	1534	-0-	-1380	-0-	136	1	1127	3	Y	246	347	1	3	8	84
							271	9									
06	DLQ G-10		3909	-0-	3909	3909	132	1	3309	3	Y	425	339	1	3	8	167
							468	9									
07	DLQ G-10		3667	-0-	3667	7576	136	1	3166	3	Y	332	343	1	3	8	153
							365	9									
08	DLQ G-10		3277	-0-	3277	10853	136	1	2820	3	Y	292	348	1	3	8	94
							321	9									
*09	14106	X	3253	-0-	-10853	-0-	131	1	2885	3	Y	215	175	1	1	8	133
							237	9									
10	3441	X	2057	-0-	-1384	-0-	118	1	1695	3	Y	222	175	1			180
							244	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

05	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	681	1	4297	3	Y	77	9	8			178
							85	9									
06	DLQ G-10		4376	-0-	4376	4376	660	1	3611	3	Y	95	163	1	8	8	102
							105	9									
07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7795	681	1	2727	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
08	DLQ G-10		1992	-0-	1992	9787	682	1	1300	3	Y	9	9	8			102
							10	9									
*09	10600	X	813	-0-	-9787	-0-	660	1	142	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
10	3999	X	1728	-0-	-2271	-0-	602	1	1126	3	Y	-0-					102

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	91	1	5827	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
06	DLQ G-10		5916	-0-	5916	5916	5751	3	165	9	Y	150	165	1	1	8	22
07	DLQ G-10		6109	-0-	6109	12025	6012	3	97	9	Y	88					110
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	17968	5862	3	81	9	Y	74					184
*09	24102	X	6134	-0-	-17968	-0-	6077	3	57	9	Y	52	169	1			67
*10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6164	3	79	9	Y	72					139

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

05	5890	X	4877	-0-	-1013	-0-	4821	3	56	9	Y	51	1	8			64
06	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	4808	3	55	9	Y	50	1	8			113
07	DLQ G-10		5200	-0-	5200	10063	5148	3	52	9	Y	47					160
08	DLQ G-10		5201	-0-	5201	15264	5151	3	50	9	Y	45	1	8			204
*09	20103	X	4839	-0-	-15264	-0-	4792	3	47	9	Y	43	168	1			79
10	5053	X	5012	-0-	-41	-0-	4958	3	54	9	Y	49					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3910	-0-	-771	-0-	3877	3	33	9	Y	30					52
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	4211	3	51	9	Y	46					98
07	DLQ G-10		4566	-0-	4566	8828	4516	3	50	9	Y	45					143
08	DLQ G-10		4378	-0-	4378	13206	4332	3	46	9	Y	42					185
*09	17124	X	3918	-0-	-13206	-0-	3874	3	44	9	Y	40	168	1			57
10	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	4143	3	46	9	Y	42					99

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	339	-0-	-3722	-0-	227	1	76	3	Y	33					190
							36	9									
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	211	1	1406	3	Y	18	175	1	1	8	32
							20	9									
07	DLQ G-10		2178	-0-	2178	3815	221	1	1906	3	Y	46					78
							51	9									
08	DLQ G-10		2428	-0-	2428	6243	229	1	2149	3	Y	45					123
							50	9									
*09	9251	X	3008	-0-	-6243	-0-	224	1	2740	3	Y	40	1	8			162
							44	9									
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	33					195
							36	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	678	1	5055	3	Y	307	358	1	9	8	156
							338	9									
06	DLQ G-10		5142	-0-	5142	5142	649	1	4171	3	Y	293	352	1	10	8	87
							322	9									
07	DLQ G-10		101	-0-	101	5243	95	1	6	9	Y	5	1	8			91
08	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6799	668	1	747	3	Y	128	176	1	14	8	29
							141	9									
*09	10552	X	3753	-0-	-6799	-0-	660	1	2878	3	Y	195	174	1	8	8	42
							215	9									
10	5611	X	3001	-0-	-2610	-0-	664	1	2160	3	Y	161					203
							177	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	6709	-0-	-3118	-0-	310	1	6258	3	Y	128	174	1	4	8	143
							141	9									
06	DLQ G-10		6536	-0-	6536	6536	329	1	6086	3	Y	110	167	1	3	8	83
							121	9									
07	DLQ G-10		6061	-0-	6061	12597	341	1	5609	3	Y	101	6	8			178
							111	9									
08	DLQ G-10		5189	-0-	5189	17786	341	1	4647	3	Y	183	174	1	5	8	182
							201	9									
*09	23449	X	5663	-0-	-17786	-0-	330	1	5219	3	Y	104	174	1	4	8	108
							114	9									
10	6758	X	5752	-0-	-1006	-0-	330	1	5320	3	Y	93	171	1			30
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4425	-0-	-814	-0-	336	1	3936	3	N	139	165	1	9	8	15
							153	9									
06	4860	X	3929	-0-	-931	-0-	329	1	3443	3	N	143	10	8			148
							157	9									
07	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	341	1	4115	3	N	159	180	1	8	8	119
							175	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	339	1	4269	3	N	171	172	1	6	8	112
							188	9									
*09	4290	X	2720	-0-	-1570	-0-	297	1	2280	3	N	130	177	1	5	8	60
							143	9									
10	4619	X	3711	-0-	-908	-0-	336	1	3261	3	N	104					164
							114	9									

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	337	-0-	-1647	-0-	136	1	201	9	Y	183	173	1	1	8	70
06	DLQ G-10		149	-0-	149	149	132	1	17	9	Y	15	1	8			84
07	DLQ G-10		138	-0-	138	287	136	1	2	9	Y	2	2	8			84
08	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2453	136	1	1907	3	Y	112	2	8			194
							123	9									
*09	2900	N	3728	-0-	828	3281	132	1	3585	3	Y	10	174	1	1	8	29
							11	9									
*10	3100	N	745	-0-	-2355	926	136	1	548	3	Y	55					84
							61	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	338	1	3133	3	N	86	1	8			162
							95	9									
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	318	1	2976	3	N	55	174	1			43
							61	9									
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	335	1	3242	3	N	71					114
							78	9									
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340	1	3221	3	N	100					214
							110	9									
*09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	330	1	3061	3	N	47	167	1			94
							52	9									
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	328	1	3257	3	N	73					167
							80	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	338	1	5465	3	N	166	171	1	3	8	95
							183	9									
06	5580	X	5567	-0-	-13	-0-	318	1	5125	3	N	113	176	1	2	8	30
							124	9									
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	335	1	5517	3	N	174	4	8			200
							191	9									
08	5983	X	5945	-0-	-38	-0-	340	1	5434	3	N	155	187	1	1	8	167
							171	9									
*09	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	330	1	5099	3	N	136	168	1	3	8	132
							150	9									
10	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	328	1	4862	3	N	160	172	1			120
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	16577	-0-	-2705	-0-	340	1	16233	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
06	DLQ G-10		13555	-0-	13555	13555	329	1	13224	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	15781	327	1	1833	3	Y	60	82	1			66
							66	9									
08	DLQ G-10		5434	-0-	5434	21215	341	1	5007	3	Y	78	89	1			55
							86	9									
*09	29323	X	8108	-0-	-21215	-0-	330	1	7775	3	Y	3	3	8			55
							3	9									
10	15035	X	341	-0-	-14694	-0-	341	1			Y	-0-					55

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	232	1	4578	3	Y	161	180	1	1	8	128
							177	9									
06	DLQ G-10		4280	-0-	4280	4280	223	1	3982	3	Y	68	1	8			195
							75	9									
07	DLQ G-10		4575	-0-	4575	8855	230	1	4270	3	Y	68	178	1	1	8	84
							75	9									
08	DLQ G-10		4319	-0-	4319	13174	232	1	3969	3	Y	107	1	8			190
							118	9									
*09	17343	X	4169	-0-	-13174	-0-	224	1	3854	3	Y	83	174	1	1	8	98
							91	9									
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	231	1	4424	3	Y	114	177	1			35
							125	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	15927	-0-	-999	-0-	67	1	15774	3	Y	78	5	8			160
							86	9									
06	DLQ G-10		18074	-0-	18074	18074	18042	3	32	9	Y	29	5	8			184
07	DLQ G-10		12612	-0-	12612	30686	112	1	12406	3	Y	85	3	8			266
							94	9									
08	DLQ G-10		13374	-0-	13374	44060	341	1	12999	3	Y	31	171	1	4	8	122
							34	9									
*09	60569	X	16509	-0-	-44060	-0-	20	1	16448	3	Y	37	5	8			154
							41	9									
10	18662	X	16437	-0-	-2225	-0-	16404	3	33	9	Y	30					184

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	678	1	12	9	N	11	11	8			160
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	1	11	9	N	10	10	8			160
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	1	13	9	N	12	12	8			160
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	1	6	9	N	5	5	8			160
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			160
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	340	1	9107	3	Y	6	6	8			88
							7	9									
06	DLQ G-10		6671	-0-	6671	6671	322	1	6345	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	13072	339	1	5990	3	Y	65	82	1	5	8	66
							72	9									
08	DLQ G-10		8926	-0-	8926	21998	340	1	8497	3	Y	81	89	1	3	8	55
							89	9									
*09	28936	X	6938	-0-	-21998	-0-	319	1	6613	3	Y	5	5	8			55
							6	9									
10	9455	X	3732	-0-	-5723	-0-	335	1	3397	3	Y	-0-					55

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	680	1	19479	3	Y	39	7	8			169
							43	9									
06	DLQ G-10		17996	-0-	17996	17996	657	1	17308	3	Y	28	6	8			191
							31	9									
07	DLQ G-10		18352	-0-	18352	36348	680	1	17521	3	Y	137	183	1	6	8	139
							151	9									
08	DLQ G-10		16054	-0-	16054	52402	682	1	15365	3	Y	6	6	8			139
							7	9									
*09	66894	X	14492	-0-	-52402	-0-	660	1	13811	3	Y	19	6	8			152
							21	9									
10	19065	X	6754	-0-	-12311	-0-	628	1	6065	3	Y	55	168	1			39
							61	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	680	1	17116	3	Y	47	7	8			142
							52	9									
06	DLQ G-10		16076	-0-	16076	16076	659	1	15377	3	Y	36	6	8			172
							40	9									
07	DLQ G-10		14743	-0-	14743	30819	681	1	14049	3	Y	12	8	8			176
							13	9									
08	DLQ G-10		14321	-0-	14321	45140	682	1	13591	3	Y	44	178	1	5	8	37
							48	9									
*09	63640	X	18500	-0-	-45140	-0-	118	1	18376	3	Y	5	5	8			37
							6	9									
*10	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	3			Y	-0-					37

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9791	-0-	-687	-0-	332	1	9264	3	N	177	179	1	5	8	35
							195	9									
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	329	1	9321	3	N	153	4	8			184
							168	9									
07	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	339	1	9265	3	N	155	180	1	4	8	155
							171	9									
08	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	338	1	9029	3	N	174	172	1	5	8	152
							191	9									
*09	9810	X	9272	-0-	-538	-0-	294	1	8818	3	N	145	176	1	6	8	115
							160	9									
10	10137	X	9514	-0-	-623	-0-	339	1	9024	3	N	137	182	1			70
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	470	-0-	-14410	-0-	321	1	127	3	Y	20	2	8			112
							22	9									
06	DLQ G-10		6091	-0-	6091	6091	264	1	5753	3	Y	67	5	8			174
							74	9									
07	DLQ G-10		14422	-0-	14422	20513	11	1	14233	3	Y	162	4	8			332
							178	9									
08	DLQ G-10		17483	-0-	17483	37996	17268	3	215	9	Y	195	344	1	3	8	180
*09	54153	X	16157	-0-	-37996	-0-	16056	3	101	9	Y	92	175	1	5	8	92
*10	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	15902	3	132	9	Y	120	172	1			40

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

05	16988	X	15787	-0-	-1201	-0-	15757	3	30	9	N	27	2	8			87
06	15840	X	13990	-0-	-1850	-0-	13964	3	26	9	N	24	2	8			109
07	16368	X	14094	-0-	-2274	-0-	14069	3	25	9	N	23	5	8			127
08	16120	X	3472	-0-	-12648	-0-	160	1	3304	3	N	7	5	8			129
							8	9									
*09	15270	X	13789	-0-	-1481	-0-	92	1	13689	3	N	7	5	8			131
							8	9									
*10	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16036	3	11	9	N	10					141

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	511	1	10041	3	N	76	19	8			145
							84	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	495	1	8847	3	N	71	17	8			199
							78	9									
07	10044	X	80	-0-	-9964	-0-	65	1	15	9	N	14	179	1	5	8	29
08	10602	X	6681	-0-	-3921	-0-	509	1	6124	3	N	44	12	8			61
							48	9									
*09	10290	X	5627	-0-	-4663	-0-	495	1	5069	3	N	57	12	8			106
							63	9									
10	10633	X	5667	-0-	-4966	-0-	512	1	5063	3	N	84	173	1			17
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	324	1	8	9	N	7	7	8			8
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	328	1	6	9	N	5	5	8			8
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	311	1	7	9	N	6	6	8			8
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	339	1	309	3	N	5	5	8			8
							6	9									
*09	330	X	308	-0-	-22	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			8
10	341	X	306	-0-	-35	-0-	306	1			N	-0-					8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

05	8029	X	4945	-0-	-3084	-0-	509	1	4205	3	N	210	172	1	25	8	94
							231	9									
06	7770	X	3889	-0-	-3881	-0-	495	1	3199	3	N	177	175	1	23	8	73
							195	9									
07	8029	X	77	-0-	-7952	-0-	68	1	9	9	N	8	5	8			76
08	7998	X	3765	-0-	-4233	-0-	511	1	3200	3	N	49	15	8			110
							54	9									
*09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	495	1	5704	3	N	162	173	1	20	8	79
							178	9									
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	511	1	5669	3	N	188	174	1			93
							207	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	3			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		13319	-0-	13319	13319	13319	3			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		13400	-0-	13400	26719	13399	3	1	9	Y	1	1	8			55
08	DLQ G-10		12732	-0-	12732	39451	12521	3	211	9	Y	192	175	1	1	8	71
*09	53130	X	13679	-0-	-39451	-0-	13673	3	6	9	Y	5	5	8			71
10	14322	X	11634	-0-	-2688	-0-	11634	3			Y	-0-					71

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3159	-0-	-2483	-0-	449	1	2648	3	N	56					71
							62	9									
06	5460	X	2387	-0-	-3073	-0-	436	1	1883	3	N	62	2	8			131
							68	9									
07	5642	X	496	-0-	-5146	-0-	97	1	377	3	N	20	4	8			147
							22	9									
08	5363	X	2917	-0-	-2446	-0-	444	1	2362	3	N	101	179	1	10	8	59
							111	9									
*09	5190	X	3285	-0-	-1905	-0-	421	1	2796	3	N	62	5	8			116
							68	9									
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	449	1	4749	3	N	90	174	1			32
							99	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	337	1	6946	3	Y	142	176	1			192
							156	9									
06	DLQ G-10		6885	-0-	6885	6885	330	1	6406	3	Y	135	173	1	1	8	153
							149	9									
07	DLQ G-10		1977	-0-	1977	8862	341	1	1566	3	Y	64	181	1	2	8	34
							70	9									
08	DLQ G-10		442	-0-	442	9304	340	1	102	9	Y	93	1	8			126
*09	9645	X	341	-0-	-9304	-0-	329	1	12	9	Y	11	4	8			133
10	7192	X	404	-0-	-6788	-0-	340	1	64	9	Y	58	174	1			17

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

05	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	456	1	7250	3	Y	81	7	8			125
							89	9									
06	DLQ G-10		7374	-0-	7374	7374	442	1	6842	3	Y	82	109	1	5	8	93
							90	9									
07	DLQ G-10		1795	-0-	1795	9169	102	1	1678	3	Y	14	3	8			104
							15	9									
08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	15967	454	1	6192	3	Y	138	176	1	5	8	61
							152	9									
*09	22321	X	6354	-0-	-15967	-0-	441	1	5847	3	Y	60	5	8			116
							66	9									
*10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	457	1	7290	3	Y	79	180	1			15
							87	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

05	13206	X	11534	-0-	-1672	-0-	11366	3	168	9	Y	153	176	1	4	8	174
06	DLQ G-10		10995	-0-	10995	10995	10851	3	144	9	Y	131	175	1	3	8	127
07	DLQ G-10		12056	-0-	12056	23051	11927	3	129	9	Y	117	177	1			67
08	DLQ G-10		10972	-0-	10972	34023	10970	3	2	9	Y	2					69
*09	46257	X	12234	-0-	-34023	-0-	12068	3	166	9	Y	151					220
*10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12513	3	169	9	Y	154	356	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	508	1	3537	3	N	185	178	1	24	8	130
							204	9									
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	482	1	2769	3	N	136	171	1	24	8	71
							150	9									
07	3906	X	38	-0-	-3868	-0-	35	1	3	9	N	3	3	8			71
08	4216	X	2124	-0-	-2092	-0-	488	1	1538	3	N	89	15	8			145
							98	9									
*09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	493	1	4727	3	N	170	172	1	15	8	128
							187	9									
*10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	508	1	4298	3	N	147	176	1			99
							162	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	511	1	9048	3	N	81	7	8			94
							89	9									
06	10470	X	10092	-0-	-378	-0-	495	1	9503	3	N	85	7	8			172
							94	9									
07	10819	X	7	-0-	-10812	-0-	7	1			N	-0-					172
08	10819	X	9782	-0-	-1037	-0-	489	1	9215	3	N	71	179	1	10	8	54
							78	9									
*09	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	493	1	10463	3	N	96	5	8			145
							106	9									
10	10416	X	10034	-0-	-382	-0-	512	1	9411	3	N	101	172	1			74
							111	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	2166	-0-	-6855	-0-	341	1	1762	3	Y	57					192
							63	9									
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	330	1	3514	3	Y	32					224
							35	9									
07	DLQ G-10		3588	-0-	3588	7467	310	1	3235	3	Y	39	176	1			87
							43	9									
08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	13153	243	1	5443	3	Y	-0-					87
*09	16130	X	2977	-0-	-13153	-0-	324	1	2543	3	Y	100	165	1			22
							110	9									
10	3038	X	2228	-0-	-810	-0-	322	1	1906	3	Y	-0-					22

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	456	1	3308	3	Y	115	20	8			122
							127	9									
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	442	1	3339	3	Y	76	163	1	15	8	20
							84	9									
07	DLQ G-10		106	-0-	106	3971	101	1	4	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	DLQ G-10		441	-0-	441	4412	432	1	9	9	Y	8					28
*09	4860	X	448	-0-	-4412	-0-	442	1	6	9	Y	5	5	8			28
10	3999	X	568	-0-	-3431	-0-	456	1	112	3	Y	-0-					28

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3					97
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					102
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					105
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					109

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					25
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	3			N	-0-					25
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					25
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					25
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					25
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	N	9					56
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	13	3	3	9	N	3					59
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	3	7	9	N	6					65
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					65
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

05	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
06	31938	X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
07	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32715	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	27135	-0-	-4815	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31246	-0-	-1769	-0-	31246	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

05	15996	X	14913	-0-	-1083	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14786	-0-	-694	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15036	-0-	-650	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14345	-0-	-1031	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12474	-0-	-2406	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	15093	-0-	-190	-0-	15093	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

05	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
06	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
08	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	11420	-0-	-9820	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	7237	-0-	-14711	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

05	42444	X	42444	-0-	-0-	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
06	40362	X	40362	-0-	-0-	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
07	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	40625	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	41568	-0-	-871	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	36846	-0-	-4224	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
10	42439	X	41688	-0-	-751	-0-	41688	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

05	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	18173	-0-	-937	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18335	-0-	-1412	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19908	-0-	-1141	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15006	-0-	-5364	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17394	-0-	-3655	-0-	17394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	18675	-0-	-3583	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	19889	-0-	-1439	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	685	-0-	-20643	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	17337	-0-	-3303	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
*10	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

05	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	15635	-0-	-7885	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	596	-0-	-23181	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	1576	-0-	-27316	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	921	-0-	-27039	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	5176	-0-	-23716	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

05	28923	X	13503	-0-	-15420	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27358	-0-	-272	-0-	27358	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	5571	-0-	-9588	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
08	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	12117	-0-	-15243	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	20309	-0-	-7963	-0-	20309	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

05	40036	X	40036	-0-	-0-	-0-	40036	2			N	-0-					-0-
06	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
08	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
09	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	41521	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	38681	-0-	-1340	-0-	38681	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

05	70773	X	62557	-0-	-8216	-0-	62557	2			N	-0-					-0-
06	68400	X	54806	-0-	-13594	-0-	54806	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	51183	-0-	-19497	-0-	51183	2			N	-0-					-0-
08	62558	X	57812	-0-	-4746	-0-	57812	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	54840	-0-	-5700	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	55231	-0-	-7327	-0-	55231	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9858	-0-	-2356	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11193	-0-	-1610	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12317	-0-	-486	-0-	12317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
06	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-					-0-
08	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	16949	-0-	-11131	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	22312	-0-	-6704	-0-	22312	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57009	X	52206	-0-	-4803	-0-	52206	2			N	-0-					-0-
06	55170	X	49624	-0-	-5546	-0-	49624	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	51868	-0-	-5141	-0-	51868	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	51476	-0-	-5533	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	45398	-0-	-8932	-0-	45398	2			N	-0-					-0-
*10	53347	X	53347	-0-	-0-	-0-	53347	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65565	X	63834	-0-	-1731	-0-	63834	2			N	-0-					-0-
06	61050	X	60986	-0-	-64	-0-	60986	2			N	-0-					-0-
07	62992	X	62169	-0-	-823	-0-	62169	2			N	-0-					-0-
08	63829	X	61794	-0-	-2035	-0-	61794	2			N	-0-					-0-
09	61770	X	53792	-0-	-7978	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	60602	-0-	-3227	-0-	60602	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	26599	2			N	-0-					-0-
06	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33451	2			N	-0-					-0-
07	35845	X	35845	-0-	-0-	-0-	35845	2			N	-0-					-0-
08	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
09	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
*10	36737	X	36737	-0-	-0-	-0-	36737	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	25952	-0-	-3188	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	25188	-0-	-2472	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	22093	-0-	-3823	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	20773	-0-	-5174	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	24366	-0-	-834	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24245	-0-	-1795	-0-	24245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35836	X	25203	-0-	-10633	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	21856	-0-	-12524	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	19008	-0-	-15898	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	23317	-0-	-7931	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	19320	-0-	-8910	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21957	-0-	-3246	-0-	21957	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30535	X	29278	-0-	-1257	-0-	29278	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	28121	-0-	-1309	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28880	-0-	-942	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	28329	-0-	-935	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	21946	-0-	-6374	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	19820	-0-	-9444	-0-	19820	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32054	X	190	-0-	-31864	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	25886	-0-	-1354	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	14568	-0-	-9860	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	20070	-0-	-5820	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
*10	27662	X	27662	-0-	-0-	-0-	27662	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	16870	-0-	-7372	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	9702	-0-	-13758	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	78	-0-	-24164	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	4430	-0-	-19812	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	820	-0-	-19460	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	2216	-0-	-14648	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31526	X	31526	-0-	-0-	-0-	31526	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	160	-0-	-4340	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	24	-0-	-4626	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	71	-0-	-4579	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30845	X	25886	-0-	-4959	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	23450	-0-	-5080	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	23149	-0-	-5557	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	22795	-0-	-3586	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	19947	-0-	-5403	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22716	-0-	-3169	-0-	22716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
06	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	25984	-0-	-2319	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	25821	-0-	-2482	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	21790	-0-	-5600	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	25822	-0-	-683	-0-	25822	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

05	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

05	36394	X	17263	-0-	-19131	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	9077	-0-	-25453	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	490	-0-	-35191	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					N	-0-					-0-
09	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

05	101122	X	64870	-0-	-36252	-0-	64870	2			N	-0-					-0-
06	85500	X	58100	-0-	-27400	-0-	58100	2			N	-0-					-0-
07	85715	X	58909	-0-	-26806	-0-	58909	2			N	-0-					-0-
08	76632	X	56021	-0-	-20611	-0-	56021	2			N	-0-					-0-
09	67290	X	43162	-0-	-24128	-0-	43162	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	50794	-0-	-14089	-0-	50794	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

05	125767	X	61893	-0-	-63874	-0-	61893	2			N	-0-					-0-
06	121710	X	55572	-0-	-66138	-0-	55572	2			N	-0-					-0-
07	87017	X	53951	-0-	-33066	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
08	75206	X	50887	-0-	-24319	-0-	50887	2			N	-0-					-0-
09	64230	X	42895	-0-	-21335	-0-	42895	2			N	-0-					-0-
10	61907	X	46442	-0-	-15465	-0-	46442	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

05	184667	X	111272	-0-	-73395	-0-	111272	2			N	-0-					-0-
06	178710	X	94359	-0-	-84351	-0-	94359	2			N	-0-					-0-
07	161727	X	94597	-0-	-67130	-0-	94597	2			N	-0-					-0-
08	161727	X	87070	-0-	-74657	-0-	87070	2			N	-0-					-0-
09	129960	X	68815	-0-	-61145	-0-	68815	2			N	-0-					-0-
10	111259	X	80468	-0-	-30791	-0-	80468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184946	X	120476	-0-	-64470	-0-	120476	2			N	-0-					-0-
06	178980	X	102551	-0-	-76429	-0-	102551	2			N	-0-					-0-
07	171492	X	96480	-0-	-75012	-0-	96480	2			N	-0-					-0-
08	171492	X	89704	-0-	-81788	-0-	89704	2			N	-0-					-0-
09	136830	X	68839	-0-	-67991	-0-	68839	2			N	-0-					-0-
10	120466	X	80735	-0-	-39731	-0-	80735	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

05	169043	X	99936	-0-	-69107	-0-	99936	2			N	-0-					-0-
06	163590	X	86151	-0-	-77439	-0-	86151	2			N	-0-					-0-
07	132463	X	77907	-0-	-54556	-0-	77907	2			N	-0-					-0-
08	132463	X	72713	-0-	-59750	-0-	72713	2			N	-0-					-0-
09	107700	X	61645	-0-	-46055	-0-	61645	2			N	-0-					-0-
10	99944	X	66428	-0-	-33516	-0-	66428	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

05	125953	X	100836	-0-	-25117	-0-	100836	2			N	-0-					-0-
06	121890	X	88271	-0-	-33619	-0-	88271	2			N	-0-					-0-
07	123039	X	83063	-0-	-39976	-0-	83063	2			N	-0-					-0-
08	123039	X	76813	-0-	-46226	-0-	76813	2			N	-0-					-0-
09	106980	X	62369	-0-	-44611	-0-	62369	2			N	-0-					-0-
10	100843	X	68523	-0-	-32320	-0-	68523	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

05	108531	X	60460	-0-	-48071	-0-	60460	2			N	-0-					-0-
06	105030	X	54400	-0-	-50630	-0-	54400	2			N	-0-					-0-
07	83948	X	52360	-0-	-31588	-0-	52360	2			N	-0-					-0-
08	74121	X	49439	-0-	-24682	-0-	49439	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	39653	-0-	-24487	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
10	60450	X	45662	-0-	-14788	-0-	45662	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

05	105586	X	66034	-0-	-39552	-0-	66034	2			N	-0-					-0-
06	102180	X	56873	-0-	-45307	-0-	56873	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	52617	-0-	-27828	-0-	52617	2			N	-0-					-0-
08	80445	X	48554	-0-	-31891	-0-	48554	2			N	-0-					-0-
09	71670	X	40681	-0-	-30989	-0-	40681	2			N	-0-					-0-
10	66030	X	45346	-0-	-20684	-0-	45346	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

05	106547	X	77196	-0-	-29351	-0-	77196	2			N	-0-					-0-
06	103110	X	66490	-0-	-36620	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
07	94922	X	61232	-0-	-33690	-0-	61232	2			N	-0-					-0-
08	94922	X	56363	-0-	-38559	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
09	82650	X	44835	-0-	-37815	-0-	44835	2			N	-0-					-0-
10	77190	X	51987	-0-	-25203	-0-	51987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1298	2	N	-0-					95
06	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	91	1	1025	2	N	-0-					95
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	173	1	978	2	N	-0-					95
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	304	1	1887	2	N	-0-					95
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	2	N	-0-					95
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					85
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	89	1	991	2	N	-0-					85
07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	164	1	932	2	N	-0-					85
08	1116	N	26	-0-	-1090	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

05	19158	X	16032	-0-	-3126	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
07	18538	X	3690	-0-	-14848	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
09	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

08	0		85517	-0-	85517	85517	85517	2			N	-0-					-0-
*09	138471	X	52954	-0-	-85517	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
10	111786	X	NO RPT	-0-	-111786	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1					37
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					37
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					37
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					37
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					37
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					37

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					30
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					30
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					30
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					30
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					30
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					30

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	381	3	1	9	N	1					82
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					82
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					82
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					82
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					82
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					67
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					67
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					67
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					67
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					67
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		136	-0-	136	248	136	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		133	-0-	133	381	133	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		120	-0-	120	501	120	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		50	-0-	50	551	50	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1258	633	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1891	633	3			Y	-0-					-0-
09	2506	N	615	-0-	-1891	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	418	206	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	627	209	3			Y	-0-					-0-
09	813	N	186	-0-	-627	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

05	2753	X	646	-0-	-2107	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

05	5869	X	3224	-0-	-2645	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2477	-0-	-523	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

05	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					108
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7					115
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	N	6					121
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					129
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					140
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					140

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1197	2	11	9	Y	10					23
06	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1123	2	6	9	Y	5					28
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2271	1139	2	3	9	Y	3					31
08	2000	N	969	-0-	-1031	1240	966	2	3	9	Y	3					34
09	2090	N	850	-0-	-1240	-0-	843	2	7	9	Y	6					40
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					40

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2608	2	8	9	Y	7					11
06	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597	2579	2	18	9	Y	16	8	1			19
07	DLQ G-10		2572	-0-	2572	5169	2566	2	6	9	Y	5					24
08	7781	X	2612	-0-	-5169	-0-	2610	2	2	9	Y	2					26
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2545	2	6	9	Y	5					31
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2039	2	18	9	Y	16					41
06	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	1912	2	8	9	Y	7					48
07	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3860	1940	2			Y	-0-					48
08	2000	N	1877	-0-	-123	3737	1875	2	2	9	Y	2					50
09	3000	N	1970	-0-	-1030	2707	1967	2	3	9	Y	3					53
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	754					Y	NO RPT					53

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	2	1	9	Y	1					29
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	194	2	2	9	Y	2					31
07	DLQ G-10		260	-0-	260	456	254	2	6	9	Y	5					36
08	686	N	230	-0-	-456	-0-	227	2	3	9	Y	3					39
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					40
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					40

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1323	2	11	9	Y	10	45	1			3
06	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1291	2	10	9	Y	9					12
07	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2466	1163	2	2	9	Y	2					14
08	2000	N	1089	-0-	-911	1555	1087	2	2	9	Y	2					16
09	2514	N	959	-0-	-1555	-0-	958	2	1	9	Y	1					17
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					17

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1376	2	4	9	Y	4	45	1			19
06	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	1643	2	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3319	1673	2	1	9	Y	1					22
08	2000	N	1703	-0-	-297	3022	1701	2	2	9	Y	2					24
09	3000	N	1565	-0-	-1435	1587	1564	2	1	9	Y	1					25
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					25

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					64
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					64
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					64
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					64
09	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	2			N	-0-					64
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					64

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1118	2	22	9	N	20	94	1			35
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1087	2	3	9	N	3					38
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1125	2	1	9	N	1					39
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1120	2	4	9	N	4					43
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1067	2	2	9	N	2					45
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1746	2	15	9	N	14					93
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	80	1			33
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	N	5					38
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	N	10					48
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					61
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					61

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2318	2	21	9	N	19					115
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4	101	1			18
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2292	2	12	9	N	11					29
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2255	2	14	9	N	13					42
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2095	2	15	9	N	14					56
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					56

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2616	-0-	-2251	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	2451	-0-	-1629	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1313	-0-	-1663	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
*10	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3			N	-0-					-0-
06	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
07	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
08	14632	X	14630	-0-	-2	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	14120	-0-	-250	-0-	14120	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	14028	-0-	-821	-0-	14028	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5588	-0-	-442	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5161	-0-	-1039	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4101	-0-	-2099	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	3070	-0-	-2810	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6951	-0-	-303	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6513	-0-	-147	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
*10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	7878	-0-	-6413	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
06	13830	X	7701	-0-	-6129	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	4806	-0-	-9485	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	2683	-0-	-7671	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
*10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	1006	-0-	-8232	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	68	-0-	-6802	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1096	-0-	-1911	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
*10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	21444	-0-	-4100	-0-	21444	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	21195	3			N	-0-					-0-
07	23653	X	19677	-0-	-3976	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	5481	-0-	-18172	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	16180	-0-	-6710	-0-	16180	3			N	-0-					-0-
10	21917	X	20211	-0-	-1706	-0-	20211	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

05	17949	X	15503	-0-	-2446	-0-	15503	3			N	-0-					-0-
06	16890	X	14517	-0-	-2373	-0-	14517	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14662	-0-	-2171	-0-	14662	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	14742	3			N	-0-					-0-
09	15120	X	14336	-0-	-784	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	14184	-0-	-1316	-0-	14184	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

05	18879	X	17812	-0-	-1067	-0-	17812	3			N	-0-					-0-
06	17610	X	16954	-0-	-656	-0-	16954	3			N	-0-					-0-
07	18042	X	17187	-0-	-855	-0-	17187	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	17123	-0-	-919	-0-	17123	3			N	-0-					-0-
09	17400	X	16649	-0-	-751	-0-	16649	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	16600	-0-	-1225	-0-	16600	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
08	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
*10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2489	2	17	9	N	15					79
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	2	17	9	N	15					94
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					109
08	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2134	2	6	9	N	5					114
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1					115
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					115

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					9
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					9
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					9
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - PLUGGED 09/28/18

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/2018

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - PLUGGED 10/19/18

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - PLUGGED 05/09/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	217	1	2235	3	N	3					98
							3	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	210	1	2253	3	N	2					100
							2	9									
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	217	1	1978	3	N	2					102
							2	9									
08	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	217	1	2001	3	N	3					105
							3	9									
09	2460	N	2270	-0-	-190	-0-	210	1	2057	3	N	3					108
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	450	1	1880	3	N	2					43
							2	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	405	1	1644	3	N	-0-					43
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1625	3	N	2					45
							2	9									
08	2325	N	1379	-0-	-946	-0-	375	1	1002	3	N	2					47
							2	9									
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	450	1	1526	3	N	2					49
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					13
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					14
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					327
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	171	1			304
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	178	1			266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1	1	8	222
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					43
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			N	-0-					43
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					43
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					41
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					41
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					41
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					46
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					46
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1547					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

05	2512	N	1533	-0-	-979	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	0		1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

05	3100	N	1745	-0-	-1355	4231	1745	2			N	-0-					-0-
06	5079	X	848	-0-	-4231	-0-	848	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

05	3100	N	2395	-0-	-705	2113	2395	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4422	-0-	1422	3535	4421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	775	-0-	-2325	1210	774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	155	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	149	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	159	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	155	1	1225	2	N	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	165	1	1312	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	324	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	342	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	330	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	317	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	314	1	2335	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	190	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	192	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	190	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	186	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	174	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	185	1	1457	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3214	3	11	9	N	10	110	1			21
06	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	17	3			N	-0-					21
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					21
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					21
09	2100	X	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			N	-0-					21
10	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	3			N	-0-					21

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1401	-0-	-676	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	164	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	157	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	155	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	156	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	168	1	1320	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	198	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	191	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	185	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	180	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	167	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	180	1	1422	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	4467	3			N	-0-					24
06	4440	X	14	-0-	-4426	-0-	14	3			N	-0-					24
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					24
08	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	3			N	-0-					24
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					24
10	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4347	3			N	-0-					24

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	848	-0-	-712	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1542	3			N	-0-					35
06	1620	N	926	-0-	-694	-0-	926	3			N	-0-					35
07	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146	3			N	-0-					35
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					35
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					35
10	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	686	-0-	-554	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					55
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					55
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					55
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					55
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	388	1	2972	2	N	-0-					10
06	3630	X	2961	-0-	-669	-0-	349	1	2612	2	N	-0-					10
07	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	356	1	2664	2	N	-0-					10
08	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	335	1	2510	2	N	-0-					10
09	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	330	1	2468	2	N	-0-					10
10	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1632	-0-	-1034	-0-	1632	3			N	-0-					3
06	2040	X	926	-0-	-1114	-0-	926	3			N	-0-					3
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					3
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3
09	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	3			N	-0-					3
10	2356	X	1196	-0-	-1160	-0-	1196	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	327	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	288	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	287	1	4650	2	N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	278	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	264	1	4275	2	N	-0-					-0-
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	263	1	4270	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	10	1	693	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-					-0-
07	713	N	425	-0-	-288	-0-	6	1	419	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	12	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	9	1	655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	3			N	-0-					20
06	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					20
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					20
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					20
09	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					20
10	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					30
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					30
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3206	3			N	-0-					30
08	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	3			N	-0-					30
09	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					30
10	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	58	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	359	-0-	-881	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	1177	-0-	-3411	-0-	1144	3	33	9	N	30			47
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			47
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			47
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-			47
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	3	20	9	N	18			65
*10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4476	3	17	9	N	15			80

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-			75
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-			75
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-			75
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			75
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			75
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-			75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			30
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			30
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			30
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-			30
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-			30
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-			30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

05	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	400	3			N	-0-			135
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			135
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			135
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			135
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			135
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			135

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			112
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3683	-0-	583	1234	3683	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3222	-0-	222	1456	3222	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	3065	-0-	-1456	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					38
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					38
07	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	2710	3			N	-0-					38
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					38
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					38
*10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	627	-0-	-551	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6260	-0-	-64	-0-	6260	3			N	-0-					68
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					68
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					68
08	6324	X	6243	-0-	-81	-0-	6243	3			N	-0-					68
09	6120	X	6076	-0-	-44	-0-	6076	3			N	-0-					68
10	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	6199	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	308	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	309	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	307	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	292	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	303	1	2393	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2852	3	15	9	N	14					34
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					34
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					34
08	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	3			N	-0-					34
09	2430	X	665	-0-	-1765	-0-	665	3			N	-0-					34
10	2511	X	391	-0-	-2120	-0-	391	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					152
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					152
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					152
08	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	3			N	-0-					152
09	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-					152
10	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					2
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					2
07	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2210	3			N	-0-					2
08	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					2
09	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	2161	3			N	-0-					2
10	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	1183	-0-	-3591	-0-	1183	3			N	-0-					160
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					160
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					160
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					160
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					160
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4598	3	55	9	N	50					210

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					8
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					8
07	1705	N	904	-0-	-801	-0-	904	3			N	-0-					8
08	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	3			N	-0-					8
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					8
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	330	-0-	-2491	-0-	330	3			N	-0-					175
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
*10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					175

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					160
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					160
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					160
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					160
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					160
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					35
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					35
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					35
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					35
09	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	2600	3			N	-0-					35
10	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	473	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	457	1	3879	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	463	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	2329	-0-	-2104	-0-	396	1	1933	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					32
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					32
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					32
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					32
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					32
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	3	47	9	N	43					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6754	-0-	-1988	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	4789	-0-	-3671	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	1995	-0-	-6623	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6385	-0-	-1955	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
*10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3414	-0-	-2507	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	6113	3	7	9	N	6					108
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					108
07	6231	X	6179	-0-	-52	-0-	6179	3			N	-0-					108
08	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-					108
09	6030	X	3633	-0-	-2397	-0-	3633	3			N	-0-					108
10	6231	X	6131	-0-	-100	-0-	6129	3	2	9	N	2					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	3			N	-0-					22
06	17310	X	2671	-0-	-14639	-0-	2671	3			N	-0-					22
07	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					22
08	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	3			N	-0-					22
09	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					22
*10	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2754	-0-	-1121	-0-	2754	3			N	-0-					8
06	3750	X	2309	-0-	-1441	-0-	2309	3			N	-0-					8
07	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	3034	3			N	-0-					8
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					8
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					8
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	12796	-0-	-2518	-0-	12767	3	29	9	N	26	72	1			134
06	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					134
07	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					134
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	3			N	-0-					134
09	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18377	3	95	9	N	86					220
*10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14126	3	131	9	N	119					339

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9586	3	8	9	N	7					25
06	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9683	3	22	9	N	20					45
07	9951	X	9343	-0-	-608	-0-	9343	3			N	-0-					45
08	9951	X	6767	-0-	-3184	-0-	6767	3			N	-0-					45
09	9720	X	6904	-0-	-2816	-0-	6898	3	6	9	N	5					50
10	10044	X	7640	-0-	-2404	-0-	7627	3	13	9	N	12					62

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6041	-0-	-996	-0-	6030	3	11	9	N	10					20
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5978	3	11	9	N	10					30
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7444	3	11	9	N	10					40
08	6789	X	5378	-0-	-1411	-0-	5356	3	22	9	N	20					60
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8129	3	22	9	N	20					80
*10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8115	3	28	9	N	25					105

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11631	-0-	-645	-0-	11631	3			N	-0-					34
06	11880	X	11003	-0-	-877	-0-	11003	3			N	-0-					34
07	12028	X	11236	-0-	-792	-0-	11236	3			N	-0-					34
08	11718	X	11127	-0-	-591	-0-	11127	3			N	-0-					34
09	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	10484	3			N	-0-					34
10	11625	X	10865	-0-	-760	-0-	10865	3			N	-0-					34

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	6086	-0-	-3462	-0-	6086	3			N	-0-					186
06	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	6896	3			N	-0-					186
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			N	-0-					186
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					186
09	6900	X	5714	-0-	-1186	-0-	5714	3			N	-0-					186
10	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	6118	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16349	3	64	9	N	58					335
06	15300	X	15293	-0-	-7	-0-	15191	3	102	9	N	93					428
07	16244	X	15011	-0-	-1233	-0-	14925	3	86	9	N	78					506
08	16399	X	15167	-0-	-1232	-0-	15047	3	120	9	N	109	187	1			428
09	15870	X	14422	-0-	-1448	-0-	14418	3	4	9	N	4					432
10	16399	X	14588	-0-	-1811	-0-	14588	3			N	-0-					432

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	10988	3	28	9	N	25					150
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9712	3	33	9	N	30					180
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8339	3	30	9	N	27	157	1			50
08	11005	X	7811	-0-	-3194	-0-	7659	3	152	9	N	138					188
09	10650	X	1855	-0-	-8795	-0-	1855	3			N	-0-					188
10	11005	X	325	-0-	-10680	-0-	325	3			N	-0-					188

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6502	-0-	-2054	-0-	6467	3	35	9	N	32	189	1			8
06	7320	X	5732	-0-	-1588	-0-	5704	3	28	9	N	25					33
07	7440	X	4577	-0-	-2863	-0-	4566	3	11	9	N	10					43
08	6851	X	5434	-0-	-1417	-0-	5415	3	19	9	N	17					60
09	6300	X	981	-0-	-5319	-0-	970	3	11	9	N	10					70
10	6510	X	4947	-0-	-1563	-0-	4925	3	22	9	N	20					90

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6335	3	70	9	N	64	186	1			8
06	6780	X	5376	-0-	-1404	-0-	5332	3	44	9	N	40					48
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4983	3	11	9	N	10					58
08	7006	X	4965	-0-	-2041	-0-	4812	3	153	9	N	139	187	1			10
09	6210	X	4694	-0-	-1516	-0-	4661	3	33	9	N	30					40
10	6417	X	3869	-0-	-2548	-0-	3836	3	33	9	N	30					70

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12361	-0-	-1186	-0-	12342	3	19	9	N	17					87
06	12780	X	11632	-0-	-1148	-0-	11607	3	25	9	N	23					110
07	13020	X	11816	-0-	-1204	-0-	11799	3	17	9	N	15					125
08	12586	X	11681	-0-	-905	-0-	11681	3			N	-0-					125
09	12180	X	11170	-0-	-1010	-0-	11159	3	11	9	N	10					135
10	12369	X	11192	-0-	-1177	-0-	11192	3			N	-0-					135

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7433	-0-	-534	-0-	7308	3	125	9	N	114	189	1			310
06	7650	X	6585	-0-	-1065	-0-	6463	3	122	9	N	111	189	1			232
07	7905	X	6066	-0-	-1839	-0-	5958	3	108	9	N	98	187	1			143
08	7905	X	5155	-0-	-2750	-0-	5136	3	19	9	N	17					160
09	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	4927	3	198	9	N	180					340
10	7440	X	5088	-0-	-2352	-0-	4997	3	91	9	N	83	186	1			237

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18481	3	57	9	N	52					252
06	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18389	3	47	9	N	43	185	1			110
07	18321	X	16798	-0-	-1523	-0-	16767	3	31	9	N	28					138
08	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14109	3	32	9	N	29					167
09	18450	X	13020	-0-	-5430	-0-	13020	3			N	-0-					167
10	19065	X	12402	-0-	-6663	-0-	12382	3	20	9	N	18					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	212	1	996	3	N	96					200
							106	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	195	1	915	3	N	20					220
							22	9									
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	197	1	925	3	N	2					222
							2	9									
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	186	1	871	3	N	10	170	1			62
							11	9									
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	164	1	768	3	N	-0-					62
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	171	1	848	3	N	-0-					62

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	24545	-0-	-9834	-0-	5920	1	18316	3	N	281	372	1			137
							309	9									
06	31290	X	22020	-0-	-9270	-0-	5319	1	16455	3	N	224	186	1			175
							246	9									
07	32333	X	21392	-0-	-10941	-0-	5171	1	15999	3	N	202	187	1			190
							222	9									
08	30814	X	20617	-0-	-10197	-0-	4992	1	15443	3	N	165	180	1			175
							182	9									
09	26250	X	20358	-0-	-5892	-0-	4870	1	15068	3	N	382					557
							420	9									
10	24552	X	18100	-0-	-6452	-0-	4421	1	13679	3	N	-0-	192	1			295

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32581	X	24849	-0-	-7732	-0-	5496	1	18630	3	N	657	733	1			203
							723	9									
06	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	4877	1	16533	3	N	580	554	1			229
							638	9									
07	32581	X	21078	-0-	-11503	-0-	4698	1	15925	3	N	414	185	1			458
							455	9									
08	31093	X	20011	-0-	-11082	-0-	4465	1	15133	3	N	375	370	1			463
							413	9									
09	26130	X	18563	-0-	-7567	-0-	4127	1	13988	3	N	407	372	1			498
							448	9									
10	24862	X	18593	-0-	-6269	-0-	4174	1	14148	3	N	246	372	1			372
							271	9									

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	4977	-0-	-14088	-0-	504 52	1 9	4421	2	N	47					169
06	18450	X	8475	-0-	-9975	-0-	486 77	1 9	7912	2	N	70					239
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	540 110	1 9	11944	2	N	100	166	1			173
08	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	504 65	1 9	14317	2	N	59	180	1			52
09	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	450 83	1 9	14800	2	N	75					127
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					127

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	2	1	9	N	1					61
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3946	2	1	9	N	1					62
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	2	1	9	N	1					63
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					63
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3922	2	2	9	N	2					65
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					65

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

05	1333	X	1045	-0-	-288	-0-	1027	2	18	9	N	16					141
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					142
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					142
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8415	2	1	9	N	1					143
*09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7853	2	2	9	N	2					145
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					145

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					6
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					6
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					6
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					6
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					6
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11601	2	8	9	N	7	183	1			44
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10213	2	7	9	N	6					50
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9837	2	40	9	N	36					86
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9499	2	22	9	N	20					106
*09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8564	2	11	9	N	10					116
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5225	2	2	9	N	2					67
06	5400	X	226	-0-	-5174	-0-	226	2			N	-0-					67
07	5580	X	122	-0-	-5458	-0-	122	2			N	-0-					67
08	5580	X	1393	-0-	-4187	-0-	1393	2			N	-0-					67
09	5190	X	30	-0-	-5160	-0-	30	2			N	-0-					67
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					67

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12601	-0-	-109	-0-	12599	2	2	9	N	2					137
06	12300	X	12035	-0-	-265	-0-	12032	2	3	9	N	3					140
07	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	11795	2	1	9	N	1					141
08	12586	X	11731	-0-	-855	-0-	11717	2	14	9	N	13					154
09	12180	X	11896	-0-	-284	-0-	11895	2	1	9	N	1					155
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					155

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1					96
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					97
07	1891	N	629	-0-	-1262	-0-	560	2	69	9	N	63					160
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	N	1					161
*09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	N	4					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1					137
06	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1939	2	1	9	N	1					138
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12					150
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	2	1	9	N	1					151
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	N	1					152
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					152

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10299	-0-	-861	-0-	10252	2	47	9	N	43					180
06	10770	X	9902	-0-	-868	-0-	9900	2	2	9	N	2					182
07	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9839	2	9	9	N	8	163	1			27
08	10323	X	9976	-0-	-347	-0-	9951	2	25	9	N	23					50
09	9990	X	8888	-0-	-1102	-0-	8877	2	11	9	N	10					60
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					60

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	6710	-0-	-1815	-0-	6598	2	112	9	N	102	169	1			40
06	7260	X	6270	-0-	-990	-0-	6234	2	36	9	N	33					73
07	7502	X	5673	-0-	-1829	-0-	5638	2	35	9	N	32					105
08	7130	X	6611	-0-	-519	-0-	6561	2	50	9	N	45					150
09	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	6152	2	55	9	N	50	182	1			18
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	N	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	155	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	163	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	147	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	155	1	2145	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	466	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	445	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	452	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	454	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	429	1	1702	2	N	-0-					-0-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	443	1	1750	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	281	1	3992	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	255	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	250	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	274	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	273	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	278	1	3862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	464	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	455	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	478	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	476	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	471	1	1870	2	N	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	487	1	1923	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	118	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	116	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	110	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	196	1	2779	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	201	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	215	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	205	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	181	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	196	1	2717	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	98	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	103	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	101	1	1404	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	4564	2	23	9	N	21					89
06	5040	X	4850	-0-	-190	-0-	4800	2	50	9	N	45					134
07	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4682	2	48	9	N	44					178
08	5208	X	4636	-0-	-572	-0-	4626	2	10	9	N	9					187
*09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	4874	2	61	9	N	55					242
*10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5868	2	67	9	N	61	180	1			123

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	6667	2	31	9	N	28					170
06	6690	X	6374	-0-	-316	-0-	6350	2	24	9	N	22	72	1			120
07	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6598	2	28	9	N	25					145
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6667	2	30	9	N	27					172
09	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6402	2	34	9	N	31					203
10	6696	X	6689	-0-	-7	-0-	6658	2	31	9	N	28					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	4993	2	40	9	N	36					114
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	4467	2	28	9	N	25					139
07	5208	X	4070	-0-	-1138	-0-	4048	2	22	9	N	20					159
08	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	4586	2	33	9	N	30					189
09	5040	X	4474	-0-	-566	-0-	4440	2	34	9	N	31					220
*10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5487	2	40	9	N	36					256

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

05	12121	X	11688	-0-	-433	-0-	11630	2	58	9	N	53	178	1			256
06	11700	X	11165	-0-	-535	-0-	11107	2	58	9	N	53	176	1			133
07	12059	X	11555	-0-	-504	-0-	11469	2	86	9	N	78					211
08	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11227	2	89	9	N	81					292
09	11580	X	11303	-0-	-277	-0-	11187	2	116	9	N	105	169	1			228
10	11687	X	11516	-0-	-171	-0-	11408	2	108	9	N	98					326

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

05	10602	X	9979	-0-	-623	-0-	9921	2	58	9	N	53	184	1			157
06	9960	X	9470	-0-	-490	-0-	9424	2	46	9	N	42					199
07	10292	X	9804	-0-	-488	-0-	9756	2	48	9	N	44					243
08	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9642	2	42	9	N	38					281
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9371	2	30	9	N	27	189	1			119
10	9982	X	9841	-0-	-141	-0-	9804	2	37	9	N	34					153

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

05	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7941	2	22	9	N	20					72
06	7410	X	7147	-0-	-263	-0-	7133	2	14	9	N	13					85
07	7595	X	7357	-0-	-238	-0-	7335	2	22	9	N	20					105
08	7967	X	7090	-0-	-877	-0-	7075	2	15	9	N	14					119
09	7710	X	6879	-0-	-831	-0-	6867	2	12	9	N	11					130
10	7967	X	6942	-0-	-1025	-0-	6911	2	31	9	N	28					158

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

05	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6478	2	3	9	N	3					53
06	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	5966	2			N	-0-					53
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					53
08	6789	X	5847	-0-	-942	-0-	5841	2	6	9	N	5					58
09	6300	X	6061	-0-	-239	-0-	6058	2	3	9	N	3					61
10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6229	2	3	9	N	3					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5705	2	43	9	N	39					247
06	5460	X	4817	-0-	-643	-0-	4811	2	6	9	N	5					252
07	5642	X	5265	-0-	-377	-0-	5262	2	3	9	N	3	177	1			78
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5730	2	9	9	N	8					86
09	5550	X	5440	-0-	-110	-0-	5419	2	21	9	N	19					105
10	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5417	2	37	9	N	34					139

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8012	-0-	-296	-0-	7834	2	178	9	N	162	179	1			108
06	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7489	2	180	9	N	164					272
07	8153	X	8039	-0-	-114	-0-	7862	2	177	9	N	161	182	1			251
08	8153	X	7964	-0-	-189	-0-	7789	2	175	9	N	159	179	1			231
09	7890	X	7620	-0-	-270	-0-	7454	2	166	9	N	151	185	1			197
10	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	7564	2	187	9	N	170	180	1			187

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	1030	1	13226	2	N	64					221
							70	9									
06	13230	X	12843	-0-	-387	-0-	989	1	11802	2	N	47	174	1			94
							52	9									
07	14105	X	13384	-0-	-721	-0-	574	1	12752	2	N	53					147
							58	9									
08	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	1143	1	12778	2	N	44					191
							48	9									
09	13860	X	13696	-0-	-164	-0-	1132	1	12464	2	N	91	182	1			100
							100	9									
10	14322	X	13191	-0-	-1131	-0-	953	1	12154	2	N	76					176
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	573	1	8152	2	N	7					77
							8	9									
06	8460	X	8438	-0-	-22	-0-	545	1	7879	2	N	13					90
							14	9									
07	8742	X	8521	-0-	-221	-0-	1002	1	7510	2	N	8					98
							9	9									
08	8742	X	8389	-0-	-353	-0-	561	1	7817	2	N	10					108
							11	9									
09	8460	X	8113	-0-	-347	-0-	600	1	7506	2	N	6					114
							7	9									
10	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	560	1	7719	2	N	7					121
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	289	1	4113	2	N	-0-					211
06	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	261	1	3766	2	N	-0-					211
07	4898	X	4178	-0-	-720	-0-	492	1	3686	2	N	-0-					211
08	4898	X	4152	-0-	-746	-0-	278	1	3874	2	N	-0-					211
09	4470	X	3847	-0-	-623	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					211
10	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	285	1	3929	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3190	2	11	9	N	10					70
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10					80
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2833	2	N	23					103
							25	9									
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2797	2	6	9	N	5					108
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2664	2	7	9	N	6					114
*10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	N	7					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	720	1	9241	2	N	37					114
							41	9									
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	787	1	9400	2	N	37					151
							41	9									
07	9486	X	9378	-0-	-108	-0-	402	1	8940	2	N	33					184
							36	9									
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	903	1	10097	2	N	45	179	1			50
							50	9									
09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	784	1	8632	2	N	-0-					50
*10	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	718	1	9160	2	N	23					73
							25	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					1031
06	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2			N	-0-					1031
07	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					1031
09	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2738	2			N	-0-					1031
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					46
06	840	N	462	-0-	-378	-0-	462	2			N	-0-					46
07	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	2			N	-0-					46
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					46
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					46
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	750	N	415	-0-	-335	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					19
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					19
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					19
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					19
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					19
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					318
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					318
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					318
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					318
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					318
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					501
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					501
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					501
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					501
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					501
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					531
06	4200	X	2752	-0-	-1448	-0-	2752	2			N	-0-					531
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					531
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					531
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					531
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	2772	2			N	-0-					13
06	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			N	-0-					13
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	2791	2	4	9	N	4					17
08	2759	N	2574	-0-	-185	-0-	2574	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-					78
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					78
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					78
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	2			N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					26
06	1440	N	241	-0-	-1199	-0-	241	2			N	-0-					26
07	930	N	147	-0-	-783	-0-	147	2			N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	2			N	-0-					43
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					43
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					43
08	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2			N	-0-					43
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					43
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					43

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					14
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					14
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					14
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					16
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					16
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					16
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	N	12					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	2440	2			N	-0-					16
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1					17
07	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	2			N	-0-					17
08	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1236	2	14	9	N	13					13
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1265	2	1	9	N	1					14
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1161	2	1	9	N	1					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2464	-0-	-1166	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	2	25	9	N	23					72
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1710	2	26	9	N	24	82	1			14
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	N	18					32
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1678	2	40	9	N	36					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					37
06	2760	N	941	-0-	-1819	-0-	941	2			N	-0-					37
07	2759	N	1313	-0-	-1446	-0-	1312	2	1	9	N	1					38
*08	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					32
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					32
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					10
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					10
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					10
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					21
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	900	2	7	9	N	6					27
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1					28
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					29
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					29
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					46
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					46
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					46
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1540	2	26	9	N	24					84
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25	94	1			15
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1437	2	31	9	N	28					43
08	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1437	2	23	9	N	21					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1074	2	15	9	N	14					54
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					55
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					65
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					35
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					35
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					35
08	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1100	2	17	9	N	15					32
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11					43
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	N	16					59
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	N	16					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	2	23	9	N	21	101	1			24
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	N	11					35
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	N	11					46
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	N	6					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					53
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					57
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					58
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1190	2	1	9	N	1					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					25
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	767	2	11	9	N	10					35
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					35
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					31
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					31
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					31
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					20
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					20
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					20
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	710	2	8	9	N	7					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					10
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1781	2	3	9	N	3					13
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1					14
08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1962	-0-	-239	-0-	1926	2	36	9	N	33	83	1			22
06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1877	2	34	9	N	31					53
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1932	2	34	9	N	31					84
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			N	-0-					19
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	926	2			N	-0-					8
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			N	-0-					46
06	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	1783	3			N	-0-					46
07	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	3			N	-0-					46
08	2790	X	1708	-0-	-1082	-0-	1708	3			N	-0-					46
*09	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	1779	3			N	-0-					46
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	698	-0-	-1602	1488	698	3			Y	-0-					-0-
06	2463	N	975	-0-	-1488	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

05	1385	N	-0-	-0-	-1385	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2100	2	75	9	N	68					266
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1787	2	1	9	N	1					267
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					267
08	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-	169	1			98
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1680	2	14	9	N	13					111
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1837	2	40	9	N	36					147

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					65
06	990	X	908	-0-	-82	-0-	899	2	9	9	N	8					73
07	1023	X	498	-0-	-525	-0-	486	2	12	9	N	11					84
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-					84
09	1140	X	4	-0-	-1136	-0-	4	2			N	-0-					84
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					84

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					80
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					80
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					80
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					80
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	727	2	57	9	N	52	163	1			20
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	686	2	47	9	N	43					63
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	689	2	58	9	N	53					116
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					124
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					7
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	N	5					12
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					21
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					21
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					21
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					23
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					23
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					23

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					43
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	39	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	X	55	-0-	-780	-0-	55	2			N	-0-					1
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	58	2	22	9	N	20					21
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	N	18	39	1			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	2	22	9	N	20					20
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23	43	1			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					26
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	651	2	8	9	N	7					33
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					33
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	786	2	26	9	N	24	1	8			56
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					83
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	432	2	11	9	N	10					93
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					93
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-	82	1			11
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					25
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					25
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					25
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					25
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					3
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					3
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					3
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					3
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					3

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	179	2	55	9	N	50					50
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	47	1			3
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	15787					N	-0-					20
06	3000	N	8	-0-	-2992	12795	8	2			N	-0-					20
07	3100	N	35	-0-	-3065	9730	35	2			N	-0-					20
08	3100	N	17	-0-	-3083	6647	17	2			N	-0-					20
09	3000	N	12	-0-	-2988	3659	12	2			N	-0-					20
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	3628					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	156	2	34	9	N	31	27	1			20
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					20
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	402	-0-	-2698	34376	402	2			N	-0-					20
06	3000	N	155	-0-	-2845	31531	155	2			N	-0-					20
07	3100	N	389	-0-	-2711	28820	366	2	23	9	N	21					41
08	3100	N	247	-0-	-2853	25967	247	2			N	-0-					41
09	3000	N	167	-0-	-2833	23134	167	2			N	-0-					41
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	23041					N	NO RPT					41

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	759	2	9	9	N	8					28
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	2	24	9	N	22	2	8			48
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	N	38					86
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	754	2	62	9	N	56	1	8			141
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	613	2	56	9	N	51	172	1			20
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	42	166	1			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	30					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	111	141	1			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	409	-0-	-2691	32321	409	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	388	-0-	-2612	29709	388	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	400	-0-	-2700	27009	400	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	392	-0-	-2708	24301	392	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	373	-0-	-2627	21674	373	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	21581					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	268	-0-	-2832	34210	254	2	14	9	N	13	32	1			-0-
06	3000	N	183	-0-	-2817	31393	183	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	301	-0-	-2799	28594	301	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	349	-0-	-2751	25843	338	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	3000	N	336	-0-	-2664	23179	336	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	22869					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	102480					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	99480					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	96380					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	93280					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	90280					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	90280					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					76
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					76
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					76
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18	6	8			88
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					88

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	687	-0-	-2413	96183	687	2			N	-0-					13
06	3000	N	472	-0-	-2528	93655	472	2			N	-0-					13
07	3100	N	954	-0-	-2146	91509	954	2			N	-0-					13
08	3100	N	895	-0-	-2205	89304	895	2			N	-0-					13
09	3000	N	767	-0-	-2233	87071	767	2			N	-0-	13	1			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	86110					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	45	-0-	-3055	32482	34	2	11	9	N	10					10
06	3000	N	26	-0-	-2974	29508	24	2	2	9	N	2					12
07	3100	N	52	-0-	-3048	26460	41	2	11	9	N	10					22
08	3100	N	43	-0-	-3057	23403	43	2			N	-0-					22
09	3000	N	40	-0-	-2960	20443	40	2			N	-0-					22
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	20381					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	899	-0-	-2201	119272	899	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	857	-0-	-2143	117129	857	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	895	-0-	-2205	114924	895	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	894	-0-	-2206	112718	894	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	857	-0-	-2143	110575	857	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	109676					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	4792					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1792					N	-0-					-0-
07	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

05	3100	N	423	-0-	-2677	65122	423	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	396	-0-	-2604	62518	396	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	402	-0-	-2698	59820	402	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	384	-0-	-2716	57104	384	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	434	-0-	-2566	54538	434	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	54135					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

05	3100	N	965	-0-	-2135	115173	965	2			N	-0-					19
06	3000	N	859	-0-	-2141	113032	859	2			N	-0-					19
07	3100	N	854	-0-	-2246	110786	854	2			N	-0-					19
08	3100	N	833	-0-	-2267	108519	833	2			N	-0-					19
09	3000	N	802	-0-	-2198	106321	802	2			N	-0-					19
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	105453					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-	4	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	36911					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	33911					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	30811					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	27711					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	24711					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24711					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	129691					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	126691					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	123591					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	120491					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	117491					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	117491					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

05	3100	N	732	-0-	-2368	94518	732	2			N	-0-					78
06	3000	N	666	-0-	-2334	92184	666	2			N	-0-					78
07	3100	N	834	-0-	-2266	89918	834	2			N	-0-					78
08	3100	N	1042	-0-	-2058	87860	1042	2			N	-0-					78
09	3000	N	926	-0-	-2074	85786	926	2			N	-0-	67	1			11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	85786					N	NO RPT					11

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					29
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					32
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	2	44	9	N	40	72	1			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLE OPERATING, LLC 743069
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2432	2	39	9	N	35					35
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2191	2	42	9	N	38					73
09	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1927	2	6	9	N	5					78
10	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	1778	2	9	9	N	8					86

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	56	-0-	-595	-0-	56	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		47	-0-	47	126	47	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14	-0-	14	140	14	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		36	-0-	36	176	36	2			Y	-0-					33
*10	182	N	6	-0-	-176	-0-	6	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		802	-0-	802	802	802	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		470	-0-	470	1272	470	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		515	-0-	515	1787	515	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3141	1354	2			Y	-0-					52
*10	3000	N	1345	-0-	-1655	1486	1333	2	12	9	Y	11					63

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18207	2	10	9	Y	9					74
06	DLQ G-10		14638	-0-	14638	14638	14598	2	40	9	Y	36	110	1			-0-
07	DLQ G-10		17837	-0-	17837	32475	17731	2	106	9	Y	96					96
08	DLQ G-10		18711	-0-	18711	51186	18609	2	102	9	Y	93					189
09	DLQ G-10		17272	-0-	17272	68458	17200	2	72	9	Y	65	121	1			133
*10	85339	X	16881	-0-	-68458	-0-	16798	2	83	9	Y	75	126	1			82

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	2008	-0-	-3293	-0-	2005	2	3	9	Y	3					27
06	DLQ G-10		5891	-0-	5891	5891	5876	2	15	9	Y	14	41	1			-0-
07	DLQ G-10		6152	-0-	6152	12043	6113	2	39	9	Y	35					35
08	DLQ G-10		6105	-0-	6105	18148	6071	2	34	9	Y	31					66
09	DLQ G-10		5604	-0-	5604	23752	5581	2	23	9	Y	21	46	1			41
*10	29440	X	5688	-0-	-23752	-0-	5660	2	28	9	Y	25	41	1			25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2215	1374	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3555	1340	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1234	-0-	1234	4789	1234	2			Y	-0-					25
*10	3000	N	1135	-0-	-1865	2924	1135	2			Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1564	2 4 9	Y	4	9	1	-0-
07	DLQ G-10		738	-0-	738	2306	730	2 8 9	Y	7			7
08	DLQ G-10		498	-0-	498	2804	491	2 7 9	Y	6			13
09	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3936	1126	2 6 9	Y	5	7	1	11
*10	3000	N	1218	-0-	-1782	2154	1212	2 6 9	Y	5	8	1	8

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2473	2 1 9	Y	1			15
06	DLQ G-10		2336	-0-	2336	2336	2335	2 1 9	Y	1			16
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4658	2322	2	Y	-0-			16
08	DLQ G-10		2645	-0-	2645	7303	2645	2	Y	-0-			16
09	DLQ G-10		2927	-0-	2927	10230	2915	2 12 9	Y	11			27
*10	13449	X	3219	-0-	-10230	-0-	3213	2 6 9	Y	5			32

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1678	1 2493 2 1 9	N	1			206
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1566	1 1702 2 1 9	N	1			207
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1286	1 1921 2 7 9	N	6			213
08	2728	X	1826	-0-	-902	-0-	871	1 949 2 6 9	N	5			218
09	2640	X	162	-0-	-2478	-0-	162	2	N	-0-			218
10	2728	X	95	-0-	-2633	-0-	92	2 3 9	N	3			221

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4568	2 1 9	Y	1			52
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	4767	2 1 9	Y	1			53
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	9916	5148	2	Y	-0-			53
08	DLQ G-10		4814	-0-	4814	14730	4814	2	Y	-0-			53
09	DLQ G-10		4620	-0-	4620	19350	4601	2 19 9	Y	17			70
*10	24163	X	4813	-0-	-19350	-0-	4804	2 9 9	Y	8			78

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2160	-0-	-2986	-0-	2154	2 6 9	N	5			78
06	4980	X	2611	-0-	-2369	-0-	2604	2 7 9	N	6			84
07	5735	X	4278	-0-	-1457	-0-	4271	2 7 9	N	6			90
08	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4560	2 6 9	N	5			95
09	5550	X	5471	-0-	-79	-0-	5458	2 13 9	N	12			107
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4947	2 4 9	N	4			111

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1734	1 8882 2	N	-0-			172
06	6420	X	3769	-0-	-2651	-0-	1678	1 2091 2	N	-0-			172
07	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	1510	1 4155 2	N	-0-			172
08	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	1510	1 4605 2	N	-0-			172
09	6420	X	3225	-0-	-3195	-0-	1678	1 1536 2	N	10			182
10	6634	X	1740	-0-	-4894	-0-	1734	11 9 1 6 9	N	5			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	6062	-0-	-3486	-0-	6061	2	1	9	N	1					152
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	6831	2	3	9	N	3					155
07	7564	X	6531	-0-	-1033	-0-	6531	2			N	-0-					155
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					155
09	6840	X	1519	-0-	-5321	-0-	1519	2			N	-0-					155
10	7068	X	2525	-0-	-4543	-0-	2511	2	14	9	N	13					168

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	441	1	2809	2	Y	15					26
							17	9									
*02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4602	2	14	9	Y	13					39
*03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5323	2	12	9	Y	11					50
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4824	2	15	9	Y	14	49	1			15
*05	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4778	2	13	9	Y	12					27
*06	DLQ G-10		5057	-0-	5057	5057	5043	2	14	9	Y	13					40
*07	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9811	4739	2	15	9	Y	14	51	1			3
*08	DLQ G-10		4619	-0-	4619	14430	4608	2	11	9	Y	10					13
*09	DLQ G-10		4488	-0-	4488	18918	4471	2	17	9	Y	15					28
*10	23474	X	4556	-0-	-18918	-0-	4539	2	17	9	Y	15					43

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

*01	11873	X	7170	-0-	-4703	-0-	153	1	6982	2	Y	32					32
							35	9									
*02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10210	2	34	9	Y	31					63
*03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10977	2	34	9	Y	31					94
*04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10441	2	37	9	Y	34	119	1			9
*05	11377	X	10889	-0-	-488	-0-	10853	2	36	9	Y	33					42
*06	DLQ G-10		10282	-0-	10282	10282	10246	2	36	9	Y	33					75
*07	DLQ G-10		10589	-0-	10589	20871	10552	2	37	9	Y	34	104	1			5
*08	DLQ G-10		10442	-0-	10442	31313	10408	2	34	9	Y	31					36
*09	DLQ G-10		10193	-0-	10193	41506	10160	2	33	9	Y	30					66
*10	51447	X	9941	-0-	-41506	-0-	9905	2	36	9	Y	33					99

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

*01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	540	1	6858	2	Y	12					63
							13	9									
*02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	756	1	5343	2	Y	16	70	1			9
							18	9									
*03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	558	1	5412	2	Y	12					21
							13	9									
*04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	810	1	6474	2	Y	10					31
							11	9									
*05	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	837	1	6257	2	Y	10					41
							11	9									
*06	DLQ G-10		5446	-0-	5446	5446	810	1	4624	2	Y	11					52
							12	9									
*07	DLQ G-10		8162	-0-	8162	13608	810	1	7342	2	Y	9					61
							10	9									
*08	DLQ G-10		5878	-0-	5878	19486	810	1	5054	2	Y	13					74
							14	9									
*09	DLQ G-10		6545	-0-	6545	26031	810	1	5715	2	Y	18					92
							20	9									
*10	31270	X	5239	-0-	-26031	-0-	837	1	4400	2	Y	2					94
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3678	-0-	-1592	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3749	-0-	-1583	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2688	-0-	-2472	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3305	-0-	-2027	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

05	11656	X	9823	-0-	-1833	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9508	-0-	-1772	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	8484	-0-	-3172	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8886	-0-	-941	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

05	12152	X	11877	-0-	-275	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10937	-0-	-502	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11004	-0-	-869	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9838	-0-	-1652	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10649	-0-	-1224	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	15644	-0-	-3886	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	15983	-0-	-4198	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	16009	-0-	-4172	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15114	-0-	-1416	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15233	-0-	-1848	-0-	15233	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

05	12586	X	11498	-0-	-1088	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
06	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11295	-0-	-454	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11008	-0-	-741	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9087	-0-	-2793	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9753	-0-	-2523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	948	1	732	2	N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1136	1	674	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4929	-0-	1829	1829	1911	1	3018	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2074	-0-	-1026	803	1911	1	163	2	N	-0-			-0-
09	2391	N	1588	-0-	-803	-0-	1216	1	372	2	N	-0-			-0-
*10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1534	1	128	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	683	1	8395	2	N	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	686	1	5346	2	N	-0-			-0-
07	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	140	1	16256	2	N	-0-			-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	140	1	16982	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	5286	-0-	-3504	-0-	463	1	4823	2	N	-0-			-0-
10	16399	X	9366	-0-	-7033	-0-	367	1	8999	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

05	14539	X	13863	-0-	-676	-0-	13863	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	13369	-0-	-611	-0-	13369	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	12605	-0-	-1159	-0-	12605	2			N	-0-			-0-
08	13857	X	12071	-0-	-1786	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
09	13410	X	10851	-0-	-2559	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
10	13857	X	12521	-0-	-1336	-0-	12521	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

05	14632	X	13478	-0-	-1154	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	12875	-0-	-1285	-0-	12875	2			N	-0-			-0-
07	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	2			N	-0-			-0-
08	14167	X	12581	-0-	-1586	-0-	12581	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	11808	-0-	-1242	-0-	11808	2			N	-0-			-0-
10	13485	X	12275	-0-	-1210	-0-	12275	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

05	19592	X	18603	-0-	-989	-0-	18603	2			N	-0-			-0-
06	18690	X	17160	-0-	-1530	-0-	17160	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	17661	-0-	-1652	-0-	17661	2			N	-0-			-0-
08	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	17939	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	15136	-0-	-2864	-0-	15136	2			N	-0-			-0-
10	18600	X	17590	-0-	-1010	-0-	17590	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

05	13857	X	12455	-0-	-1402	-0-	12455	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	12557	-0-	-523	-0-	12557	2			N	-0-			-0-
07	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	12554	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	12726	-0-	-759	-0-	12726	2			N	-0-			-0-
09	12570	X	11918	-0-	-652	-0-	11918	2			N	-0-			-0-
10	12989	X	12507	-0-	-482	-0-	12507	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3918	-0-	-1042	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3792	-0-	-1008	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3948	-0-	-1012	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	217	X	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

05	12803	X	9450	-0-	-3353	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	7457	-0-	-4933	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9585	-0-	-2288	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7935	-0-	-1215	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8660	-0-	-919	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

05	10912	X	10731	-0-	-181	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9111	-0-	-3099	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9624	-0-	-3458	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9232	-0-	-3850	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8457	-0-	-4203	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8857	-0-	-1869	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

05	14632	X	12499	-0-	-2133	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	11320	-0-	-2840	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11126	-0-	-840	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10399	-0-	-2094	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10744	-0-	-1749	-0-	10744	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

05	16771	X	14417	-0-	-2354	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14995	-0-	-1235	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12141	-0-	-2987	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13844	-0-	-1156	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14367	-0-	-1133	-0-	14367	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

05	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
06	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
07	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
09	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
*10	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	8724	-0-	-2188	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	7473	-0-	-3087	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
*10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
06	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
08	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11948	-0-	-142	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12149	-0-	-344	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
06	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
*10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

05	8091	X	7334	-0-	-757	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6747	-0-	-1437	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6229	-0-	-1955	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

05	21266	X	21125	-0-	-141	-0-	22	1	21103	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	17871	-0-	-2709	-0-	51	1	17820	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	17358	-0-	-2668	-0-	89	1	17269	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	20698	-0-	-413	-0-	89	1	20609	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18455	-0-	-1975	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18761	-0-	-2350	-0-	18761	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

05	16151	X	12587	-0-	-3564	-0-	16	1	12571	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	10511	-0-	-3949	-0-	87	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14442	-0-	-500	-0-	2	1	14440	2	N	-0-					-0-
08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	2	1	13518	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10659	-0-	-1521	-0-	144	1	10515	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	11326	-0-	-3120	-0-	152	1	11174	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

05	29419	X	5702	-0-	-23717	-0-	406	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	79	1	21490	2	N	-0-					-0-
07	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
08	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	20753	-0-	-817	-0-	32	1	20721	2	N	-0-					-0-
*10	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	26107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13894	-0-	-25	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	11649	-0-	-2571	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11712	-0-	-2982	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	21555	-0-	-269	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	19781	-0-	-1699	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20364	-0-	-1832	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	19557	-0-	-2639	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17631	-0-	-3219	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	17972	-0-	-3573	-0-	17972	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2282	-0-	-2833	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2101	-0-	-2849	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	2220	-0-	-2895	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6517	-0-	-1163	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6419	-0-	-1176	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5987	-0-	-943	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3751	X	1676	-0-	-2075	-0-	837	1	830	2	N	8					66
							9	9									
*02	3388	X	1576	-0-	-1812	-0-	1568	1	8	9	N	7					73
*03	4402	X	2309	-0-	-2093	-0-	841	1	1461	2	N	6					79
							7	9									
*04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1678	1	4880	2	N	7	85	1			1
							8	9									
*05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	1734	1	7110	2	N	19					20
							21	9									
*06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1678	1	5953	2	N	16					36
							18	9									
*07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1566	1	5748	2	N	13					49
							14	9									
*08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1016	1	6474	2	N	14					63
							15	9									
*09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	240	1	6611	2	N	43					106
							47	9									
*10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	248	1	6762	2	N	9					115
							10	9									

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13968	2	74	9	Y	67	140	1			111
06	DLQ G-10		13643	-0-	13643	13643	13598	2	45	9	Y	41					152
07	DLQ G-10		13225	-0-	13225	26868	13171	2	54	9	Y	49					201
08	DLQ G-10		12583	-0-	12583	39451	12518	2	65	9	Y	59	162	1			98
09	DLQ G-10		12293	-0-	12293	51744	12216	2	77	9	Y	70	104	1			64
*10	64170	X	12426	-0-	-51744	-0-	12343	2	83	9	Y	75					139

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4876	-0-	-1107	-0-	4755	2	121	9	N	110	182	1			30
06	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	4903	2	39	9	N	35					65
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5054	2	116	9	N	105					170
08	5983	X	4925	-0-	-1058	-0-	4814	2	111	9	N	101					271
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4984	2	68	9	N	62	180	1			153
10	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	4793	2	96	9	N	87					240

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	1799	-0-	-12647	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	2309	-0-	-11671	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	4697	-0-	-9749	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	2851	-0-	-9797	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3440	-0-	-5740	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

*01	4123	X	1041	-0-	-3082	-0-	558	1	472	2	N	10					62
							11	9									
*02	3556	X	3406	-0-	-150	-0-	756	1	2640	2	N	9					71
							10	9									
*03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	558	1	3735	2	N	-0-					71
*04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	810	1	5993	2	N	10					81
							11	9									
*05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	837	1	4975	2	N	11					92
							12	9									
*06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	810	1	5438	2	N	12					104
							13	9									
*07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	837	1	7013	2	N	10					114
							11	9									
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	837	1	6074	2	N	13					127
							14	9									
*09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	810	1	8234	2	N	11					138
							12	9									
*10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	837	1	5510	2	N	10					148
							11	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

05	18786	X	16249	-0-	-2537	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14251	-0-	-3059	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13744	-0-	-3864	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12822	-0-	-2898	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	13726	-0-	-2518	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

05	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
06	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
*10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11137	-0-	-2100	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11694	-0-	-1543	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12510	-0-	-727	-0-	12510	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8131	-0-	-2998	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9469	-0-	-1301	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9208	-0-	-1921	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8396	-0-	-1234	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8761	-0-	-1035	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	1138	1	32352	2	N	-0-					-0-
06	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	331	1	28953	2	N	-0-					-0-
07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	433	1	29092	2	N	-0-					-0-
08	33480	X	24315	-0-	-9165	-0-	433	1	23882	2	N	-0-					-0-
09	32400	X	19267	-0-	-13133	-0-	118	1	19149	2	N	-0-					-0-
10	33480	X	16826	-0-	-16654	-0-	121	1	16705	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49538	X	39456	-0-	-10082	-0-	39456	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	39647	-0-	-8293	-0-	39647	2			N	-0-					-0-
07	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
08	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	39505	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	32838	-0-	-6822	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	36370	-0-	-4612	-0-	36370	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6728	-0-	-836	-0-	341	1	6387	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7003	-0-	-317	-0-	335	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	4860	-0-	-2704	-0-	337	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5933	-0-	-1259	-0-	337	1	5596	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4838	-0-	-2152	-0-	327	1	4511	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5394	-0-	-1829	-0-	357	1	5037	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	854	-0-	-1812	-0-	412	1	442	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	510	-0-	-2070	-0-	320	1	190	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	218	-0-	-2448	-0-	114	1	104	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	114	-0-	-2273	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	188	1	259	2	N	-0-					-0-
*10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	293	1	12389	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8916	-0-	-1159	-0-	530	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8085	-0-	-1665	-0-	507	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9691	-0-	-384	-0-	505	1	9186	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7798	-0-	-2277	-0-	505	1	7293	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9006	-0-	-534	-0-	516	1	8490	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	7632	-0-	-2071	-0-	513	1	7119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	536	-0-	-518	-0-	449	1	87	2	N	-0-			-0-
06	660	N	500	-0-	-160	-0-	351	1	149	2	N	-0-			-0-
07	558	N	174	-0-	-384	-0-	138	1	36	2	N	-0-			-0-
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	1			N	-0-			-0-
09	510	N	283	-0-	-227	-0-	190	1	93	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	7035	-0-	3935	3935	339	1	6696	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

05	19902	X	16067	-0-	-3835	-0-	453	1	15614	2	N	-0-			-0-
06	19260	X	15873	-0-	-3387	-0-	440	1	15433	2	N	-0-			-0-
07	19902	X	16165	-0-	-3737	-0-	473	1	15692	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	14470	-0-	-1588	-0-	473	1	13997	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	9879	-0-	-5991	-0-	408	1	9471	2	N	-0-			-0-
*10	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	461	1	15989	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

05	39494	X	31684	-0-	-7810	-0-	31684	2			N	-0-			-0-
06	37380	X	30991	-0-	-6389	-0-	30991	2			N	-0-			-0-
07	37789	X	31592	-0-	-6197	-0-	31592	2			N	-0-			-0-
08	35061	X	32901	-0-	-2160	-0-	32901	2			N	-0-			-0-
09	31380	X	25385	-0-	-5995	-0-	25385	2			N	-0-			-0-
10	32023	X	27014	-0-	-5009	-0-	56	1	26958	2	N	-0-			-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

05	23467	X	18068	-0-	-5399	-0-	18068	2			N	-0-			-0-
06	22710	X	21256	-0-	-1454	-0-	21256	2			N	-0-			-0-
07	22878	X	22703	-0-	-175	-0-	22703	2			N	-0-			-0-
08	22723	X	22527	-0-	-196	-0-	22527	2			N	-0-			-0-
09	21990	X	14503	-0-	-7487	-0-	14503	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	21629	-0-	-1063	-0-	21629	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

05	7378	X	1012	-0-	-6366	-0-	693	1	319	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	985	-0-	-3665	-0-	668	1	317	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	879	-0-	-578	-0-	673	1	206	2	N	-0-			-0-
08	1457	X	923	-0-	-534	-0-	673	1	250	2	N	-0-			-0-
09	1410	X	793	-0-	-617	-0-	627	1	166	2	N	-0-			-0-
10	1023	X	719	-0-	-304	-0-	629	1	90	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

05	32303	X	32303	-0-	-0-	-0-	32303	2			N	-0-			-0-
06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-			-0-
07	31859	X	31859	-0-	-0-	-0-	31859	2			N	-0-			-0-
08	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-			-0-
09	26400	X	25944	-0-	-456	-0-	25944	2			N	-0-			-0-
*10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7869	2	99	9	Y	90			161
06	DLQ G-10		9091	-0-	9091	9091	8982	2	109	9	Y	99			260
07	DLQ G-10		9460	-0-	9460	18551	9358	2	102	9	Y	93	182 1		171
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28242	9585	2	106	9	Y	96			267
09	DLQ G-10		8826	-0-	8826	37068	8796	2	30	9	Y	27			294
*10	46295	X	9227	-0-	-37068	-0-	9197	2	30	9	Y	27			321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	3157	-0-	-4438	-0-	507	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2055	-0-	-705	-0-	317	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	57	1	325	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

05	43865	X	43327	-0-	-538	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
06	41971	X	41971	-0-	-0-	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	42316	-0-	-743	-0-	42316	2			N	-0-					-0-
08	43338	X	43326	-0-	-12	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	38279	-0-	-3691	-0-	38279	2			N	-0-					-0-
10	43369	X	42151	-0-	-1218	-0-	42151	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

05	54529	X	46834	-0-	-7695	-0-	46834	2			N	-0-					-0-
06	47910	X	44759	-0-	-3151	-0-	44759	2			N	-0-					-0-
07	45901	X	45901	-0-	-0-	-0-	45901	2			N	-0-					-0-
08	46841	X	46503	-0-	-338	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	37194	-0-	-8136	-0-	37194	2			N	-0-					-0-
10	46841	X	46755	-0-	-86	-0-	46755	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

05	21297	X	12956	-0-	-8341	-0-	74	1	12882	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	17955	-0-	-2655	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19805	-0-	-1492	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	19817	-0-	-1480	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19392	-0-	-417	-0-	19392	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

05	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	46	1	16623	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12316	-0-	-3404	-0-	61	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12659	-0-	-3585	-0-	72	1	12587	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15631	-0-	-1047	-0-	72	1	15559	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	12783	-0-	-3357	-0-	46	1	12737	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	11598	-0-	-5080	-0-	70	1	11528	2	N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

05	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16494	-0-	-91	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16032	-0-	-553	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13038	-0-	-3102	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13446	-0-	-3232	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

05	25947	X	20606	-0-	-5341	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	20103	-0-	-4947	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	21316	-0-	-1965	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
08	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	19141	-0-	-959	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19536	-0-	-1792	-0-	19536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	20192	-0-	-1888	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	16151	-0-	-6665	-0-	215	1	15936	2	N	-0-					-0-
08	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	215	1	31267	2	N	-0-					-0-
09	22080	X	11935	-0-	-10145	-0-	74	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	12877	-0-	-9939	-0-	396	1	12481	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33914	X	32879	-0-	-1035	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	23874	-0-	-10040	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
09	32820	X	7379	-0-	-25441	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
*10	38546	X	38546	-0-	-0-	-0-	38546	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	20961	-0-	-2940	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	19840	-0-	-3290	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	13413	-0-	-9496	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	2084	-0-	-20081	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15486	-0-	-5964	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
*10	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	36313	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
06	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	513	-0-	-21528	-0-	39	1	474	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	14459	-0-	-7582	-0-	39	1	14420	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	1475	-0-	-19855	-0-	432	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	22041	X	1268	-0-	-20773	-0-	228	1	1040	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
06	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	22573	-0-	-2134	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20885	-0-	-3025	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	21365	-0-	-3342	-0-	21365	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	22604	-0-	-3839	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
07	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
08	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24251	-0-	-1489	-0-	24251	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	25833	-0-	-765	-0-	25833	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	35469	-0-	-3033	-0-	35469	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	33367	-0-	-2273	-0-	33367	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	34209	-0-	-2030	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	32416	-0-	-3172	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	26490	-0-	-7950	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	30310	-0-	-5154	-0-	30310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14352	-0-	-1551	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14184	-0-	-1146	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14212	-0-	-1629	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13893	-0-	-1018	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13636	-0-	-794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12840	-0-	-1823	-0-	12840	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

05	17577	X	16742	-0-	-835	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14918	-0-	-2092	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15215	-0-	-1649	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	13951	-0-	-2249	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14772	-0-	-1968	-0-	14772	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	17693	-0-	14693	14693	349	1	17344	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	14852	-0-	11752	26445	803	1	14049	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12343	-0-	9243	35688	803	1	11540	2	N	-0-					-0-
09	46381	X	10693	-0-	-35688	-0-	642	1	10051	2	N	-0-					-0-
*10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	423	1	12083	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

05	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	23	1	21080	2	N	-0-					-0-
06	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
07	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19448	-0-	-1663	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	16995	-0-	-4005	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	14056	-0-	-7644	-0-	83	1	13973	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

05	26195	X	24441	-0-	-1754	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	23830	-0-	-1520	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	21987	-0-	-4208	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	20733	-0-	-3757	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	17673	-0-	-6147	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21208	-0-	-3406	-0-	21208	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

05	25978	X	23361	-0-	-2617	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	21752	-0-	-3388	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23155	-0-	-2234	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23290	-0-	-704	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	16897	-0-	-6323	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	21641	-0-	-1733	-0-	21641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	22392	-0-	-2780	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	21646	-0-	-14	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20342	-0-	-2040	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19050	-0-	-3332	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	18312	-0-	-3348	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	22288	-0-	-94	-0-	22288	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35588	X	33403	-0-	-2185	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	23910	-0-	-10410	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	-0-	-0-	-34968	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	32340	X	7014	-0-	-25326	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*10	35777	X	35777	-0-	-0-	-0-	35777	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33945	X	31922	-0-	-2023	-0-	31922	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	23820	-0-	-7590	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
08	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
09	30900	X	7419	-0-	-23481	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
*10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35953	X	35953	-0-	-0-	-0-	35953	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	26629	-0-	-4001	-0-	26629	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
09	30630	X	7770	-0-	-22860	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*10	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	24391	-0-	-1184	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	23340	-0-	-1410	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23851	-0-	-1724	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	23400	-0-	-1121	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	19775	-0-	-3955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23209	-0-	-1188	-0-	23209	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	7517	2			N	-0-					19
06	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					19
07	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7235	2			N	-0-					19
08	7533	X	7276	-0-	-257	-0-	7276	2			N	-0-					19
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7969	2	13	9	N	12					31
10	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7486	2	1	9	N	1					32

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9741	2	9	9	N	8					63
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10286	2	10	9	N	9					72
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8238	2	3	9	N	3					75
08	6975	X	2162	-0-	-4813	-0-	2158	2	4	9	N	4					79
09	6750	X	528	-0-	-6222	-0-	516	2	12	9	N	11					90
10	6975	X	4795	-0-	-2180	-0-	4780	2	15	9	N	14					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	15692	-0-	-800	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14596	-0-	-794	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13046	-0-	-2547	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15062	-0-	-624	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13151	-0-	-2029	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	25696	-0-	-158	-0-	25696	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	22573	-0-	-1937	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
07	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	24876	-0-	-823	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	23589	-0-	-1281	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23456	-0-	-2243	-0-	23456	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	22684	-0-	-4317	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	23869	-0-	-2081	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	23120	-0-	-3695	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	22024	-0-	-4791	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20661	-0-	-3219	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	21155	-0-	-3521	-0-	21155	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
06	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
07	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
08	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19916	-0-	-1102	-0-	19916	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35588	X	29265	-0-	-6323	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	26757	-0-	-7683	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	26097	-0-	-9336	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	27681	-0-	-7659	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26122	-0-	-2198	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	26477	-0-	-2787	-0-	26477	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43617	X	37095	-0-	-6522	-0-	37095	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	34343	-0-	-6877	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	35883	-0-	-6370	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	35140	-0-	-2835	-0-	35140	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	28712	-0-	-8038	-0-	28712	2			N	-0-					-0-
10	37107	X	33202	-0-	-3905	-0-	33202	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39432	X	35695	-0-	-3737	-0-	35695	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	33708	-0-	-2982	-0-	33708	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	33923	-0-	-3866	-0-	33923	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	32731	-0-	-3477	-0-	32731	2			N	-0-					-0-
09	35040	X	28391	-0-	-6649	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
10	35681	X	33106	-0-	-2575	-0-	33106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35743	X	33017	-0-	-2726	-0-	33017	2			N	-0-			-0-
06	33390	X	31262	-0-	-2128	-0-	31262	2			N	-0-			-0-
07	34503	X	31577	-0-	-2926	-0-	31577	2			N	-0-			-0-
08	33573	X	30979	-0-	-2594	-0-	30979	2			N	-0-			-0-
09	32490	X	25902	-0-	-6588	-0-	25902	2			N	-0-			-0-
10	33015	X	31336	-0-	-1679	-0-	31336	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	13673	-0-	-4586	-0-	162	1	13511	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	11675	-0-	-6235	-0-	184	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	12973	-0-	-5534	-0-	177	1	12796	2	N	-0-			-0-
08	18507	X	15919	-0-	-2588	-0-	177	1	15742	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	15206	-0-	-604	-0-	299	1	14907	2	N	-0-			-0-
*10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	272	1	15630	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	17024	-0-	-4397	-0-	246	1	16778	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	15539	-0-	-5191	-0-	224	1	15315	2	N	-0-			-0-
07	18941	X	13882	-0-	-5059	-0-	208	1	13674	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	16618	-0-	-711	-0-	208	1	16410	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15089	-0-	-1681	-0-	288	1	14801	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	15599	-0-	-1420	-0-	268	1	15331	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-			-0-
06	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	27298	2			N	-0-			-0-
07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-			-0-
08	29388	X	27837	-0-	-1551	-0-	27837	2			N	-0-			-0-
09	28440	X	25051	-0-	-3389	-0-	25051	2			N	-0-			-0-
10	29388	X	25466	-0-	-3922	-0-	2	1	25464	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	8134	-0-	-6281	-0-	285	1	7849	2	N	-0-			-0-
06	18660	X	3713	-0-	-14947	-0-	274	1	3439	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	2963	-0-	-16319	-0-	232	1	2731	2	N	-0-			-0-
08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	232	1	27197	2	N	-0-			-0-
09	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	2			N	-0-			-0-
*10	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	35149	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	41230	X	36121	-0-	-5109	-0-	1	1	36120	2	N	-0-			-0-
06	39900	X	30816	-0-	-9084	-0-	16	1	30800	2	N	-0-			-0-
07	40269	X	30693	-0-	-9576	-0-	30693	2			N	-0-			-0-
08	38967	X	34833	-0-	-4134	-0-	34833	2			N	-0-			-0-
09	36300	X	31638	-0-	-4662	-0-	100	1	31538	2	N	-0-			-0-
10	36115	X	29062	-0-	-7053	-0-	31	1	29031	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	46190	X	40662	-0-	-5528	-0-	40662	2			N	-0-			-0-
06	43440	X	38741	-0-	-4699	-0-	38741	2			N	-0-			-0-
07	44857	X	41129	-0-	-3728	-0-	41129	2			N	-0-			-0-
08	44237	X	41719	-0-	-2518	-0-	41719	2			N	-0-			-0-
09	41160	X	39359	-0-	-1801	-0-	39359	2			N	-0-			-0-
10	41137	X	40679	-0-	-458	-0-	40679	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	14452	-0-	-6566	-0-	134	1	14318	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	10264	-0-	-10076	-0-	165	1	10099	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	14117	-0-	-6560	-0-	199	1	13918	2	N	-0-			-0-
08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	199	1	20902	2	N	-0-			-0-
09	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	236	1	20067	2	N	-0-			-0-
*10	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	197	1	18615	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

05	27001	X	22686	-0-	-4315	-0-	199	1	22487	2	N	-0-			-0-
06	26130	X	16640	-0-	-9490	-0-	212	1	16428	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	18966	-0-	-4563	-0-	256	1	18710	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	19910	-0-	-2782	-0-	256	1	19654	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	20172	-0-	-1788	-0-	256	1	19916	2	N	-0-			-0-
10	22692	X	21388	-0-	-1304	-0-	224	1	21164	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

05	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	141	1	16960	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	16479	-0-	-5541	-0-	100	1	16379	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	19851	-0-	-2903	-0-	99	1	19752	2	N	-0-			-0-
08	22754	X	20915	-0-	-1839	-0-	99	1	20816	2	N	-0-			-0-
09	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	64	1	19859	2	N	-0-			-0-
10	19840	X	13492	-0-	-6348	-0-	186	1	13306	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

05	209498	X	108705	-0-	-100793	-0-	108705	2			N	-0-			-0-
06	202740	X	96214	-0-	-106526	-0-	96214	2			N	-0-			-0-
07	209498	X	54265	-0-	-155233	-0-	54265	2			N	-0-			-0-
08	137113	X	30280	-0-	-106833	-0-	30280	2			N	-0-			-0-
09	117060	X	75782	-0-	-41278	-0-	75782	2			N	-0-			-0-
10	108717	X	91584	-0-	-17133	-0-	91584	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

05	114483	X	79839	-0-	-34644	-0-	79839	2			N	-0-			-0-
06	110790	X	73322	-0-	-37468	-0-	73322	2			N	-0-			-0-
07	100843	X	72628	-0-	-28215	-0-	72628	2			N	-0-			-0-
08	94178	X	70411	-0-	-23767	-0-	70411	2			N	-0-			-0-
09	77250	X	57240	-0-	-20010	-0-	57240	2			N	-0-			-0-
10	79825	X	67852	-0-	-11973	-0-	67852	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

05	204631	X	111667	-0-	-92964	-0-	111667	2			N	-0-			-0-
06	198030	X	98478	-0-	-99552	-0-	98478	2			N	-0-			-0-
07	204631	X	54903	-0-	-149728	-0-	54903	2			N	-0-			-0-
08	146444	X	17	-0-	-146427	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	123180	X	63829	-0-	-59351	-0-	63829	2			N	-0-			-0-
10	111662	X	91638	-0-	-20024	-0-	91638	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	192603	X	119174	-0-	-73429	-0-	119174	2		N	-0-			-0-
06	186390	X	108208	-0-	-78182	-0-	108208	2		N	-0-			-0-
07	192603	X	61128	-0-	-131475	-0-	61128	2		N	-0-			-0-
08	135563	X	30668	-0-	-104895	-0-	30668	2		N	-0-			-0-
09	122820	X	75653	-0-	-47167	-0-	75653	2		N	-0-			-0-
10	119164	X	96535	-0-	-22629	-0-	96535	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		19709	-0-	19709	19709	19709	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		162701	-0-	162701	182410	162701	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		14398	-0-	14398	14398	14398	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		180326	-0-	180326	194724	180326	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		22749	-0-	22749	22749	22749	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		167896	-0-	167896	190645	167896	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					1

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	N	12					12
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					12

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					33
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	189	3	46	9	N	42					75
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	521	-0-	-161	-0-	520	3	1	9	N	1					79
06	600	X	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					79
07	713	X	686	-0-	-27	-0-	564	3	122	9	N	111					190
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	105	1			85
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					85
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					95

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					49
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					49
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	550	3	54	9	N	49					98
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	3	1	9	N	1					99
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					99
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					99

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	N	6					72
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	N	9					81
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	202	3	111	9	N	101					182
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4	88	1			98
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	N	8					106
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	N	9					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	335	-0-	335	335	277	3	58	9	Y	53					95
08	14B2 EXT	92	-0-	92	427	90	3	2	9	Y	2					97
09	14B2 EXT	147	-0-	147	574	147	3			Y	-0-					97
10	14B2 EXT	129	-0-	129	703	129	2			Y	-0-					97

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - PLUGGED 06/07/17

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	3	11	9	N	10					133
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2474	3	4	9	N	4					137
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	937	3	152	9	N	138					275
08	1302 N	927	-0-	-375	-0-	915	3	12	9	N	11	106	1			180
09	1260 N	928	-0-	-332	-0-	928	3			N	-0-					180
10	1085 N	932	-0-	-153	-0-	924	2	8	9	N	7					187

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

05	3100 N	6493	-0-	3393	3393	6493	3			N	-0-					30
06	3000 N	5997	-0-	2997	6390	5997	3			N	-0-					30
07	3100 N	3061	-0-	-39	6351	3022	3	39	9	N	35					65
08	10048 X	3697	-0-	-6351	-0-	3695	3	2	9	N	2					67
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3269	3	2	9	N	2					69
*10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2	6	9	N	5					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					2
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					2
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					2
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	3	10	9	N	9					250
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6	145	1			111
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1973	3	58	9	N	53					164
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3	12	9	N	11					175
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	3	21	9	N	19					194
*10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2627	2	31	9	N	28					222

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	310	X	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					88
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	N	1					89
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1939	3	102	9	N	93					182
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	3			N	-0-					182
09	2655	N	1825	-0-	-830	-0-	1825	3			N	-0-					182
*10	3100	N	3845	-0-	745	745	1865	2			N	-0-					182

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1106	1106	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3785	-0-	3785	4891	3743	3	42	9	N	38					38
10	14B2 EXT		2809	-0-	2809	7700	2795	2	14	9	N	13					51

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

05	DLQ G-10		424	-0-	424	783	424	3			Y	-0-					-0-
06	1189	N	406	-0-	-783	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	3	24	9	Y	22					22
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	136	3	1	9	Y	1					23
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		372	-0-	372	746	354	3	18	9	Y	16					300
06	1164	N	418	-0-	-746	-0-	418	3			Y	-0-					300
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	3	17	9	Y	15	8	1			307
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					307
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					307
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					307

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		413	-0-	413	866	413	3			Y	-0-					2
06	1175	N	309	-0-	-866	-0-	309	3			Y	-0-					2
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	679	3	36	9	Y	33	33	1			2
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
09	300	N	55	-0-	-245	-0-	55	3			Y	-0-					2
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	64	3	97	9	N	88					88
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					88
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					88
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					2
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					2

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					45
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					45
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	495	3	39	9	N	35					80
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					80
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					80
10	527	N	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					80

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	N	1					119
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	N	2					121
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	3	114	9	N	104					225
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					225
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					225
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1251	2	13	9	N	12					237

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	722					N	-0-					-0-
06	722	X	-0-	-0-	-722	-0-					N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					111
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					111
07	3100	N	3968	-0-	868	868	3923	3	45	9	N	41					152
08	3100	N	9564	-0-	6464	7332	9516	3	48	9	N	44					196
09	3000	N	3499	-0-	499	7831	3486	3	13	9	N	12					208
*10	11039	X	3208	-0-	-7831	-0-	3197	2	11	9	N	10					218

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		250	-0-	250	456	250	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
*10	571	X	115	-0-	-456	-0-	115	2			N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					49
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					49
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	786	3	55	9	N	50					99
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					102
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					102
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	694	2	2	9	N	2					104

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					141
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	345	3	168	9	N	153					294
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	428	3	174	9	N	158					452
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					452
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	321	3	10	9	N	9	34	1			427
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					427

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1177	-0-	1177	3905	1177	3			Y	-0-					8
06	4897	X	992	-0-	-3905	-0-	992	3			Y	-0-					8
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4271	3	33	9	Y	30					38
08	3100	N	4226	-0-	1126	1126	4220	3	6	9	Y	5					43
09	3000	N	3786	-0-	786	1912	3778	3	8	9	Y	7					50
*10	6454	X	4542	-0-	-1912	-0-	3785	2	3	9	Y	3					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	N	5					89
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					89
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	685	3	95	9	N	86					175
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	N	2					177
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					182
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					182

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2092	3	12	9	N	11					62
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1918	3	7	9	N	6					68
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2048	3	70	9	N	64					132
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	3	6	9	N	5					137
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1743	3	8	9	N	7					144
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1982	2	9	9	N	8					152

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	3	7	9	N	6					56
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9	N	1					57
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	738	3	23	9	N	21					78
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					80
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1					81
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					84

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					21
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					21
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	566	3	23	9	N	21					42
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	487	3	3	9	N	3					45
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	471	3	3	9	N	3					48
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9					57

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1713	3	119	9	N	108					181
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	3	2	9	N	2					183
09	3000	N	3316	-0-	316	316	3316	3			N	-0-					183
*10	3100	N	3867	-0-	767	1083	3867	2			N	-0-					183

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		946	-0-	946	9783	946	3			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1161	-0-	-1339	8444	1161	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1153	-0-	-1947	6497	1153	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1119	-0-	-1981	4516	1119	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1120	-0-	-1880	2636	1120	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1108	-0-	-1992	644	1108	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8					181
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2					183
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					183
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			Y	-0-					183
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	3	9	9	Y	8					191
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	Y	11					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-					-0-
06	895	N	-0-	-0-	-895	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1					1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	733	-0-	-972	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	870	X	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	X	319	-0-	-425	-0-	317	3	2	9	N	2					2
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	N	1					3
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					5
10	744	X	739	-0-	-5	-0-	738	2	1	9	N	1					6

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					56
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					56
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1741	3	57	9	N	52					108
08	3100	N	3534	-0-	434	434	3510	3	24	9	N	22					130
09	2363	N	1929	-0-	-434	-0-	1908	3	21	9	N	19					149
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1697	2	10	9	N	9					158

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	363	3	70	9	N	64	64	1			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	237	3	2	9	N	2					2
10	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					2

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3088	3	20	9	N	18					18
08	1822	N	1814	-0-	-8	-0-	1812	3	2	9	N	2					20
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	3	7	9	N	6					26
10	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2559	2	2	9	N	2					28

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					55
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					55
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					55
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					55
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					55
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					55

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17	-0-	17	365	17	3			Y	-0-					-0-
06	383	N	18	-0-	-365	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3122	3	4	9	N	4					126
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2963	3	25	9	N	23	128	1			21
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6901	3	65	9	N	59					80
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					80
*09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4160	3	35	9	N	32	68	1			44
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3600	2	25	9	N	23					67

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	284	3	35	9	N	32					32
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	142	2	35	9	N	32					64

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6278					Y	-0-					194
06	6278	X	-0-	-0-	-6278	-0-					Y	-0-					194
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					231
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	3	3	9	Y	3					234
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	3	3	9	Y	3					237
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3273	2	9	9	Y	8					245

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	612	3	28	9	N	25					104
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	N	11					115
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2497	3	95	9	N	86					201
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	3	23	9	N	21					222
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	3	6	9	N	5					227
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2545	2	10	9	N	9					236

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	3			N	-0-					-0-
09	3580	X	2970	-0-	-610	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

05	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2421	3	183	9	N	166					281
06	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	2306	3	4	9	N	4					285
07	2449	X	1646	-0-	-803	-0-	1472	3	174	9	N	158					443
08	2604	X	757	-0-	-1847	-0-	745	3	12	9	N	11					454
09	2310	N	544	-0-	-1766	-0-	529	3	15	9	N	14					468
10	1643	N	687	-0-	-956	-0-	674	2	13	9	N	12	150	1			330

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4837	3	55	9	N	50	171	1			164
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2990	3	25	9	N	23					187
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3025	3	169	9	N	154					341
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2929	3	35	9	N	32					373
09	2970	X	2265	-0-	-705	-0-	2228	3	37	9	N	34	168	1			239
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5420	2	41	9	N	37					276

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4286	3	19	9	N	17					50
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4048	3	21	9	N	19	42	1			27
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4648	3	253	9	N	230					257
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4545	3	55	9	N	50					307
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4377	3	50	9	N	45	187	1			165
*10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4433	2	46	9	N	42					207

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	3	2	9	N	2					2
08	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5529	3	2	9	N	2					4
09	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	4857	3	2	9	N	2					6
10	6045	X	4944	-0-	-1101	-0-	4941	2	3	9	N	3					9

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	282	-0-	282	282	251	2	31	9	Y	28					28

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11331	-0-	11331	11331	11210	2	121	9	Y	110					110

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-	174	1			20
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7512	3	6	9	N	5					25
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5879	3	125	9	N	114					139
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6820	3	40	9	N	36					175
*09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5689	3	31	9	N	28	152	1			51
*10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6628	2	36	9	N	33					84

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

05	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					249
06	1380	X	435	-0-	-945	-0-	434	3	1	9	N	1					250
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	569	3	242	9	N	220					470
08	1426	X	72	-0-	-1354	-0-	72	3			N	-0-					470
09	1380	X	458	-0-	-922	-0-	458	3			N	-0-	172	1			298
10	1333	X	73	-0-	-1260	-0-	73	2			N	-0-					298

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					820
06	3000	N	5001	-0-	2001	2001	5001	3			N	-0-	115	1			705
07	6818	X	4817	-0-	-2001	-0-	4772	3	45	9	N	41					746
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5860	3	70	9	N	64					810
09	600	X	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-	61	1			749
*10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14465	2	101	9	N	92					841

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	3			N	-0-					2
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	3			N	-0-					2
07	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11725	3	14	9	N	13					15
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					15
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					15
*10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					15

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	3	17	9	N	15					149
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	3	14	9	N	13					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					329
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	7					336
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1566	3	20	9	N	18					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	12					366

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					7
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					7
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3967	3	25	9	N	23					30
08	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	2090	3	3	9	N	3					33
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2276	3	6	9	N	5					38
10	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	592	2	1	9	N	1					39

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					28
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					28
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	N	13					41
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	3	7	9	N	6					47
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	N	5					52
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5780	3	33	9	N	30			187
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5670	3	15	9	N	14			201
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6178	3	129	9	N	117			318
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6445	3	52	9	N	47			365
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6018	3	14	9	N	13			378
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6214	2	47	9	N	43			421

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6142	3	15	9	N	14			116
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6537	3	9	9	N	8			124
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8974	3	96	9	N	87			211
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7792	3	33	9	N	30			241
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7672	3	6	9	N	5			246
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8027	2	19	9	N	17			263

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	95	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2473	3	10	9	N	9					142
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	N	1					143
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2014	3	103	9	N	94					237
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					237
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105	1			-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	225	-0-	-825	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2450	3	3	9	N	3					38
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6					44
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2167	3	77	9	N	70					114
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					117
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					117
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					117

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					8
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					91
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	74	1			17
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					17
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					374
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					374
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	142	1			413
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					413
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					413
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	N	3					416

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	1939	-0-	-5284	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

05	14B2 EXT		689	-0-	689	3431	689	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	1	-0-	-3431	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

05	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	926	1	14411	2	N	-0-					-0-
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	900	1	14767	2	N	-0-					-0-
07	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	930	1	14558	2	N	-0-					-0-
08	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	930	1	13713	2	N	-0-					-0-
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	900	1	11415	2	N	-0-					-0-
*10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	930	1	5902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11779	2	43	9	Y	39					101
06	DLQ G-10		11466	-0-	11466	11466	11463	2	3	9	Y	3	77	1	3	8	24
07	DLQ G-10		8282	-0-	8282	19748	8281	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	DLQ G-10		8325	-0-	8325	28073	8323	2	2	9	Y	2	2	8			24
*09	DLQ G-10		10984	-0-	10984	39057	10940	2	44	9	Y	40	40	8			24
10	DLQ G-10		11542	-0-	11542	50599	11479	2	63	9	Y	57	1	8			78

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

05	8122	X	7815	-0-	-307	-0-	414	1	7372	2	Y	26	59	1			12
							29	9									
06	DLQ G-10		7379	-0-	7379	7379	394	1	6982	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
07	DLQ G-10		6840	-0-	6840	14219	400	1	6437	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
08	DLQ G-10		7379	-0-	7379	21598	404	1	6972	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
*09	DLQ G-10		7116	-0-	7116	28714	372	1	6693	2	Y	46	46	8			12
							51	9									
10	DLQ G-10		7014	-0-	7014	35728	377	1	6617	2	Y	18	1	8			28
							20	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12058	2	33	9	Y	30					80
06	DLQ G-10		12062	-0-	12062	12062	12060	2	2	9	Y	2	60	1	2	8	20
07	DLQ G-10		9643	-0-	9643	21705	9642	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	DLQ G-10		12175	-0-	12175	33880	12173	2	2	9	Y	2	2	8			20
*09	DLQ G-10		11506	-0-	11506	45386	11466	2	40	9	Y	36	34	8			22
10	DLQ G-10		11713	-0-	11713	57099	11656	2	57	9	Y	52	1	8			71

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

05	6572	X	6363	-0-	-209	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5907	-0-	-453	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5509	-0-	-941	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	9	1	993	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	9	1	996	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		998	-0-	998	2005	9	1	989	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	3030	9	1	1016	2	Y	-0-					8
*09	DLQ G-10		980	-0-	980	4010	9	1	969	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
10	DLQ G-10		1079	-0-	1079	5089	10	1	1069	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	7891	-0-	-1843	-0-	149 35	1 9	7707	2	Y	32					71
06	DLQ G-10		7796	-0-	7796	7796	158 2	1 9	7636	2	Y	2	17	1	2	8	54
07	DLQ G-10		8640	-0-	8640	16436	182 1	1 9	8457	2	Y	1	1	8			54
08	DLQ G-10		8552	-0-	8552	24988	166 2	1 9	8384	2	Y	2	2	8			54
*09	DLQ G-10		8923	-0-	8923	33911	166 20	1 9	8737	2	Y	18	18	8			54
10	DLQ G-10		9301	-0-	9301	43212	172 34	1 9	9095	2	Y	31	1	8			82

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

05	10695	X	9739	-0-	-956	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9337	-0-	-833	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8715	-0-	-1577	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9458	-0-	-617	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8747	-0-	-853	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8728	-0-	-1006	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

05	13733	X	11934	-0-	-1799	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11122	-0-	-1718	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10872	-0-	-2179	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10326	-0-	-2384	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10326	-0-	-1614	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10546	-0-	-1389	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

05	17515	X	16499	-0-	-1016	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15710	-0-	-850	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16033	-0-	-1079	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15775	-0-	-1337	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15349	-0-	-1143	-0-	15349	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

05	9331	X	9185	-0-	-146	-0-	9182	2	3	9	N	3					104
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9222	2	1	9	N	1	1	8			104
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9768	2	1	9	N	1	1	8			104
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9772	2	3	9	N	3	3	8			104
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17	17	8			104
10	9765	X	8665	-0-	-1100	-0-	8664	2	1	9	N	1	1	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9083	-0-	-744	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8600	-0-	-824	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8155	-0-	-1207	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					50
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4822	2	3	9	N	3	3	8			50
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	2	1	9	N	1	1	8			50
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			50
*09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4695	2	28	9	N	25	25	8			50
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					25

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1738	-0-	-804	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89461	X	28473	-0-	-60988	-0-	28473	3			N	-0-					-0-
06	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22935	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	18436	-0-	-3729	-0-	18436	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
09	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					N	-0-					-0-
10	28458	X	8706	-0-	-19752	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1212	-0-	1212	1212	1212	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		48	-0-	48	1260	48	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	43303	3	92	9	N	84					84
06	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	3			N	-0-					84
07	43619	X	43619	-0-	-0-	-0-	43619	3			N	-0-					84
08	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	45711	3			N	-0-					84
09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	3			N	-0-					84
*10	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5202	-0-	-1008	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10361	-0-	-489	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9900	-0-	-640	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9755	-0-	-325	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10037	-0-	-317	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	3			N	-0-					-0-
*10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4832	-0-	-717	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	31185	-0-	-1148	-0-	31185	3			N	-0-					-0-
06	31950	X	28567	-0-	-3383	-0-	28567	3			N	-0-					-0-
07	33015	X	30639	-0-	-2376	-0-	30639	3			N	-0-					-0-
08	32953	X	29826	-0-	-3127	-0-	29826	3			N	-0-					-0-
09	31320	X	26601	-0-	-4719	-0-	26601	3			N	-0-					-0-
10	31186	X	29639	-0-	-1547	-0-	29639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8442	-0-	-486	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	279	1	11	9	Y	10					69
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	238	1	45	9	Y	41	34	8			76
07	DLQ G-10		244	-0-	244	527	222	1	22	9	Y	20	68	1	20	8	8
08	DLQ G-10		298	-0-	298	825	247	1	51	9	Y	46	37	8			17
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1606	212	1	38	2	Y	483	482	8			18
							531	9									
10	DLQ G-10		405	-0-	405	2011	181	1	215	2	Y	8	10	8			16
							9	9									

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	3			N	-0-					-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
08	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			N	-0-					-0-
*10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	3			N	-0-					-0-
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	10144	-0-	-4054	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
08	14198	X	12633	-0-	-1565	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	6454	-0-	-7286	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	4726	-0-	-9472	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		494	-0-	494	10621	494	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10621					N	-0-					-0-
07	10621	X	-0-	-0-	-10621	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	14470	-0-	11370	11370	14470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	37494	3			N	-0-					-0-
06	37170	X	35941	-0-	-1229	-0-	35941	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	30713	-0-	-7696	-0-	30713	3			N	-0-					-0-
08	37479	X	29037	-0-	-8442	-0-	29037	3			N	-0-					-0-
09	36270	X	32520	-0-	-3750	-0-	32520	3			N	-0-					-0-
10	37479	X	35652	-0-	-1827	-0-	35652	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	45892	3			N	-0-					-0-
06	43804	X	43804	-0-	-0-	-0-	43804	3			N	-0-					-0-
07	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	47175	3			N	-0-					-0-
08	45880	X	43512	-0-	-2368	-0-	43512	3			N	-0-					-0-
09	44400	X	37511	-0-	-6889	-0-	37511	3			N	-0-					-0-
10	47182	X	33810	-0-	-13372	-0-	33810	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			N	-0-					-0-
09	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	3			N	-0-					-0-
*10	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7768	-0-	-1284	-0-	267	1	7498	2	Y	3					34
							3	9									
06	DLQ G-10		8557	-0-	8557	8557	305	1	8243	2	Y	8	8	8			34
							9	9									
07	DLQ G-10		8479	-0-	8479	17036	249	1	8224	2	Y	5	16	1	5	8	18
							6	9									
08	DLQ G-10		6791	-0-	6791	23827	190	1	6591	2	Y	9	9	8			18
							10	9									
*09	DLQ G-10		7037	-0-	7037	30864	190	1	6736	2	Y	101	101	8			18
							111	9									
10	DLQ G-10		7308	-0-	7308	38172	239	1	7067	2	Y	2	2	8			4
							2	9									

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6129	-0-	-21	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			N	-0-					-0-
09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
*10	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9124	-0-	-362	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8424	-0-	-756	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8058	-0-	-972	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8161	-0-	-953	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13508	-0-	-907	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13246	-0-	-554	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13433	-0-	-548	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13305	-0-	-459	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12620	-0-	-580	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12874	-0-	-828	-0-	12874	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
*10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3303	-0-	-2959	-0-	577	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2766	-0-	-3294	-0-	553	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4079	-0-	-2183	-0-	591	1	3488	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	624	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	586	1	3361	2	N	-0-					-0-
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	603	1	4031	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	26645	3			N	-0-					-0-
06	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	26096	3			N	-0-					-0-
07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	3			N	-0-					-0-
08	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22793	3			N	-0-					-0-
09	23843	X	23843	-0-	-0-	-0-	23843	3			N	-0-					-0-
*10	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	9126	-0-	-54	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	6314	-0-	-3172	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	1923	-0-	-7563	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	8357	-0-	-1129	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	23055	-0-	-71	-0-	23055	3			N	-0-					-0-
06	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
07	23498	X	23455	-0-	-43	-0-	23455	3			N	-0-					-0-
08	25079	X	24102	-0-	-977	-0-	24102	3			N	-0-					-0-
09	26700	X	22976	-0-	-3724	-0-	22976	3			N	-0-					-0-
10	27590	X	19606	-0-	-7984	-0-	19606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5006	-0-	-1659	-0-	626	1	4380	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	2941	-0-	-3509	-0-	588	1	2353	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	4644	-0-	-2021	-0-	615	1	4029	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	4472	-0-	-2193	-0-	581	1	3891	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	3864	-0-	-2166	-0-	561	1	3303	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4015	-0-	-976	-0-	602	1	3413	2	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3466	-0-	366	10703	3405	3	61	9	N	55					215
06	14315	X	3612	-0-	-10703	-0-	3592	3	20	9	N	18					233
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7568	3	230	9	N	209					442
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7809	3	34	9	N	31	169	1			304
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7060	3	35	9	N	32					336
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5565	2	13	9	N	12					348

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	2313	3	17	9	N	15	161	1			101
06	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1676	3	11	9	N	10					111
07	2883	X	1360	-0-	-1523	-0-	1255	3	105	9	N	95					206
08	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1299	3	13	9	N	12					218
09	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2299	3	11	9	N	10					228
10	2325	X	991	-0-	-1334	-0-	989	2	2	9	N	2					230

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1616	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	1558	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4109	-0-	-2029	-0-	1556	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3723	-0-	-2415	-0-	1552	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4033	-0-	-1157	-0-	1527	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	1708	1	3153	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	3			N	-0-					7
06	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3			N	-0-					7
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8048	3	61	9	N	55					62
08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					62
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9153	3	9	9	N	8					70
*10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					70

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-			-0-
06	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-			-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-			-0-
08	4712	X	1594	-0-	-3118	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			N	-0-			-0-
*10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	13967	-0-	-18490	-0-	13967	3			N	-0-			-0-
06	31740	X	12618	-0-	-19122	-0-	12618	3			N	-0-			-0-
07	28148	X	998	-0-	-27150	-0-	998	3			N	-0-			-0-
08	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	-0-			-0-
09	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					N	-0-			-0-
*10	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	135998	X	28005	-0-	-107993	-0-	28005	3			N	-0-			-0-
06	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	3			N	-0-			-0-
07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	3			N	-0-			-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-			-0-
09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	3			N	-0-			-0-
*10	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-			-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-			-0-
06	23490	X	2	-0-	-23488	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	3			N	-0-			-0-
*10	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	2			N	-0-			-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7993	-0-	-873	-0-	7993	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	6990	-0-	-1590	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	6265	-0-	-2601	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
08	8525	X	6302	-0-	-2223	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7689	-0-	-171	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	7880	-0-	-118	-0-	7880	2			N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7740	-0-	-444	-0-	2133	1	5607	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7357	-0-	-293	-0-	2071	1	5286	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7418	-0-	-487	-0-	2194	1	5224	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	2198	1	5215	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6997	-0-	-653	-0-	2102	1	4895	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6638	-0-	-1112	-0-	2041	1	4597	2	N	-0-			-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			230
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-			230
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2415	3	241	9	N	219			449
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	783	3	15	9	N	14			463
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	3	3	9	N	3			466
*10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

05	8153	X	6699	-0-	-1454	-0-	2232	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	2139	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	2232	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2232	1	5681	2	N	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	2151	1	5521	2	N	-0-					-0-
*10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	2232	1	5531	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	429	1	7231	2	Y	24	59	1			11
							26	9									
06	DLQ G-10		7149	-0-	7149	7149	423	1	6723	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
07	DLQ G-10		7008	-0-	7008	14157	424	1	6581	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
08	DLQ G-10		7044	-0-	7044	21201	400	1	6642	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
*09	DLQ G-10		6200	-0-	6200	27401	353	1	5801	2	Y	42	42	8			11
							46	9									
10	DLQ G-10		7378	-0-	7378	34779	418	1	6938	2	Y	20	1	8			29
							22	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

05	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	326	1	6189	2	Y	9	26	1			4
							10	9									
06	DLQ G-10		6003	-0-	6003	6003	314	1	5688	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	DLQ G-10		5073	-0-	5073	11076	335	1	4736	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	DLQ G-10		7507	-0-	7507	18583	414	1	7092	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*09	DLQ G-10		6263	-0-	6263	24846	355	1	5887	2	Y	19	19	8			5
							21	9									
10	DLQ G-10		5244	-0-	5244	30090	345	1	4891	2	Y	7					11
							8	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

05	18476	X	17456	-0-	-1020	-0-	17382	2	74	9	N	67					158
06	17880	X	16820	-0-	-1060	-0-	16819	2	1	9	N	1	1	8			158
07	18476	X	17118	-0-	-1358	-0-	17117	2	1	9	N	1	1	8			158
08	17918	X	16860	-0-	-1058	-0-	16852	2	8	9	N	7	1	8			164
*09	17190	X	16501	-0-	-689	-0-	16479	2	22	9	N	20	20	8			164
10	17453	X	16587	-0-	-866	-0-	16586	2	1	9	N	1	1	8			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-	30	1			148
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11917	3	28	9	N	25					173
07	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13036	3	173	9	N	157	107	1			223
08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14548	3	6	9	N	5					228
09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12717	3	9	9	N	8					236
*10	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	13998	2	41	9	N	37					273

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	3219	3	12	9	N	11	147	1			172
06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17187	3	54	9	N	49					221
07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15160	3	92	9	N	84	61	1			244
08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13788	3	33	9	N	30					274
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12161	3	30	9	N	27					301
*10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13231	2	11	9	N	10					311

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6921	-0-	-1728	-0-	1105	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6730	-0-	-860	-0-	1083	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6724	-0-	-1119	-0-	1132	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	1122	1	6115	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	1068	1	5983	2	N	-0-					-0-
*10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1079	1	6684	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	17347	-0-	-943	-0-	17329	2	18	9	N	16					125
06	17490	X	16593	-0-	-897	-0-	16592	2	1	9	N	1	1	8			125
07	17391	X	16971	-0-	-420	-0-	16970	2	1	9	N	1	1	8			125
08	17360	X	16880	-0-	-480	-0-	16876	2	4	9	N	4	1	8			128
*09	16800	X	16354	-0-	-446	-0-	16342	2	12	9	N	11	11	8			128
10	17360	X	16508	-0-	-852	-0-	16508	2			N	-0-					161

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	752	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	728	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	797	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	821	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	803	1	2170	2	N	-0-					-0-
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	875	1	2485	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5076	-0-	-2302	-0-	984	1	4092	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4658	-0-	-1972	-0-	918	1	3740	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4156	-0-	-1951	-0-	919	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	971	1	3706	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4288	-0-	-1172	-0-	902	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	915	1	3624	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	908	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	874	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	902	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	835	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2622	-0-	-678	-0-	840	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2578	-0-	-832	-0-	881	1	1697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	97	1	8872	2	Y	12					21
							13	9									
06	DLQ G-10		7715	-0-	7715	7715	90	1	7614	2	Y	10	10	8			21
							11	9									
07	DLQ G-10		7615	-0-	7615	15330	91	1	7518	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	21594	82	1	6163	2	Y	17	9	8			29
							19	9									
09	DLQ G-10		7986	-0-	7986	29580	107	1	7735	2	Y	131	123	8			37
							144	9									
10	DLQ G-10		6985	-0-	6985	36565	83	1	6891	2	Y	10	4	8			43
							11	9									

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

05	806	X	204	-0-	-602	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	3			N	-0-					-0-
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
08	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	27908	3			N	-0-					-0-
09	15990	X	13180	-0-	-2810	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	3406	-0-	-13117	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

05	30101	X	29546	-0-	-555	-0-	29546	3			N	-0-					-0-
06	28560	X	25922	-0-	-2638	-0-	25922	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	28070	-0-	-1442	-0-	28070	3			N	-0-					-0-
08	29543	X	17249	-0-	-12294	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
09	28590	X	9823	-0-	-18767	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
*10	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	35623	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6563	-0-	-784	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6545	-0-	-1391	-0-	496	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	494	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5346	-0-	-2652	-0-	501	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6671	-0-	-1327	-0-	619	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	572	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7771	-0-	-72	-0-	565	1	7206	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	544	1	6074	2	N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	515	1	5594	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	528	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	538	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	547	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	450	1	4784	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	434	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	406	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	429	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	311	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	324	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	365	1	5054	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	357	1	9565	2	Y	6					45
							7	9									
06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	322	1	4643	2	Y	24	22	8			47
							26	9									
07	DLQ G-10		4978	-0-	4978	9969	302	1	4661	2	Y	14	42	1	14	8	5
							15	9									
08	DLQ G-10		9601	-0-	9601	19570	305	1	9270	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
09	DLQ G-10		7290	-0-	7290	26860	266	1	6746	2	Y	253	253	8			9
							278	9									
10	DLQ G-10		4360	-0-	4360	31220	243	1	4110	2	Y	6	5	8			10
							7	9									

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	302	1	8161	2	Y	5					34
							6	9									
06	DLQ G-10		6972	-0-	6972	6972	299	1	6656	2	Y	15	15	8			34
							17	9									
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14259	267	1	7003	2	Y	15	35	1	10	8	4
							17	9									
08	DLQ G-10		7671	-0-	7671	21930	218	1	7432	2	Y	19	16	8			7
							21	9									
09	DLQ G-10		7412	-0-	7412	29342	214	1	6979	2	Y	199	199	8			7
							219	9									
10	DLQ G-10		7570	-0-	7570	36912	265	1	7301	2	Y	4	4	8			7
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	1745	-0-	-4424	-0-	566	1	1179	2	Y	-0-					
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	569	1	1864	2	Y	15	12	8			53
							17	9									
07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	4403	562	1	1382	2	Y	8	8	8			53
							9	9									
08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6751	591	1	1742	2	Y	14	14	8			53
							15	9									
*09	DLQ G-10		593	-0-	593	7344	414	1	179	9	Y	163	163	8			53
10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	9128	543	1	1235	2	Y	5	4	8			53
							6	9									

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	65	1	26	9	Y	24					48
06	DLQ G-10		87	-0-	87	87	63	1	24	9	Y	22	22	8			48
07	DLQ G-10		70	-0-	70	157	60	1	10	9	Y	9	9	8			48
08	DLQ G-10		116	-0-	116	273	70	1	46	9	Y	42	20	8			70
*09	DLQ G-10		269	-0-	269	542	58	1	211	9	Y	192	192	8			70
10	DLQ G-10		117	-0-	117	659	84	1	33	9	Y	30	5	8			72

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14970	3	41	9	N	37					37
06	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15480	3	44	9	N	40	49	1			28
07	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17492	3	87	9	N	79					107
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10351	3	67	9	N	61					168
*09	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17274	3	32	9	N	29					197
*10	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20711	2	2	9	N	2					199

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9912	-0-	-752	-0-	9886	2	26	9	Y	24					62
06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	9426	9424	2	2	9	Y	2	47	1	2	8	15
07	DLQ G-10		11770	-0-	11770	21196	11769	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	DLQ G-10		11050	-0-	11050	32246	11049	2	1	9	Y	1	1	8			15
*09	DLQ G-10		9043	-0-	9043	41289	9017	2	26	9	Y	24	24	8			15
10	DLQ G-10		8991	-0-	8991	50280	8948	2	43	9	Y	39					51

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9330	-0-	-1706	-0-	386	1	8944	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	8698	-0-	-1982	-0-	381	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	8682	-0-	-2354	-0-	402	1	8280	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8031	-0-	-2571	-0-	390	1	7641	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7699	-0-	-1361	-0-	353	1	7346	2	N	-0-					-0-
*10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	480	1	9230	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1	-0-	-3564	-0-	1	1			Y	-0-					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			56
07	DLQ G-10		737	-0-	737	737	160	1	568	2	Y	8	23	1	8	8	33
							9	9									
08	DLQ G-10		4709	-0-	4709	5446	239	1	4437	2	Y	30	30	8			33
							33	9									
*09	DLQ G-10		3196	-0-	3196	8642	198	1	2623	2	Y	341	341	8			33
							375	9									
10	DLQ G-10		3320	-0-	3320	11962	268	1	3043	2	Y	8	7	8			13
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	690	1	8505	2	Y	-0-					62
06	DLQ	G-10	8152	-0-	8152	8152	644	1	7494	2	Y	13	13	8			62
							14	9									
07	DLQ	G-10	9311	-0-	9311	17463	671	1	8633	2	Y	6	6	8			62
							7	9									
08	DLQ	G-10	9393	-0-	9393	26856	660	1	8723	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
*09	DLQ	G-10	9775	-0-	9775	36631	795	1	8838	2	Y	129	129	8			62
							142	9									
10	DLQ	G-10	8550	-0-	8550	45181	697	1	7850	2	Y	3	3	8			41
							3	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	3408	-0-	-2823	-0-	100	1	3290	2	Y	16					28
							18	9									
06	DLQ	G-10	4057	-0-	4057	4057	101	1	3942	2	Y	13	13	8			28
							14	9									
07	DLQ	G-10	4375	-0-	4375	8432	121	1	4247	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
08	DLQ	G-10	5527	-0-	5527	13959	113	1	5389	2	Y	23	12	8			39
							25	9									
09	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	16410	99	1	2165	2	Y	170	162	8			47
							187	9									
10	DLQ	G-10	4921	-0-	4921	21331	101	1	4802	2	Y	16	5	8			58
							18	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5386	-0-	-1155	-0-	113	1	5258	2	Y	14					23
							15	9									
06	DLQ	G-10	5398	-0-	5398	5398	109	1	5276	2	Y	12	11	8			24
							13	9									
07	DLQ	G-10	3649	-0-	3649	9047	98	1	3547	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
08	DLQ	G-10	5475	-0-	5475	14522	129	1	5325	2	Y	19	10	8			33
							21	9									
09	DLQ	G-10	5470	-0-	5470	19992	132	1	5175	2	Y	148	140	8			41
							163	9									
10	DLQ	G-10	7431	-0-	7431	27423	119	1	7299	2	Y	12	4	8			49
							13	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8377	-0-	-179	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8194	-0-	-362	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8354	-0-	-202	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	132	1	15053	2	Y	79					112
							87	9									
06	DLQ	G-10	14318	-0-	14318	14318	131	1	14184	2	Y	3	27	1	3	8	85
							3	9									
07	DLQ	G-10	14742	-0-	14742	29060	137	1	14603	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
08	DLQ	G-10	14567	-0-	14567	43627	134	1	14429	2	Y	4	3	8			86
							4	9									
09	DLQ	G-10	14009	-0-	14009	57636	130	1	13843	2	Y	33	31	8			88
							36	9									
10	DLQ	G-10	14205	-0-	14205	71841	137	1	14021	2	Y	43	1	8			130
							47	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	4655	-0-	-2072	-0-	140	1	4472	2	Y	39					70
							43	9									
06	DLQ	G-10	4355	-0-	4355	4355	157	1	4196	2	Y	2	17	1	2	8	53
							2	9									
07	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	7716	147	1	3213	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	DLQ	G-10	4644	-0-	4644	12360	164	1	4478	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
*09	DLQ	G-10	4987	-0-	4987	17347	150	1	4816	2	Y	19	19	8			53
							21	9									
10	DLQ	G-10	3821	-0-	3821	21168	154	1	3641	2	Y	24	1	8			76
							26	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6885	-0-	-1206	-0-	101	1	6778	2	Y	5					9
							6	9									
06	DLQ	G-10	6408	-0-	6408	6408	98	1	6304	2	Y	5	4	8			10
							6	9									
07	DLQ	G-10	7371	-0-	7371	13779	105	1	7264	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	DLQ	G-10	3728	-0-	3728	17507	81	1	3643	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
*09	DLQ	G-10	688	-0-	688	18195	64	1	592	2	Y	29	29	8			10
							32	9									
10	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	22229	89	1	3939	2	Y	5	1	8			12
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	323	1 8 9	3660	2	Y	7	18	1			3
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	309	1 1 9	3365	2	Y	1	1	8			3
07	DLQ G-10		3696	-0-	3696	7371	308	1 1 9	3387	2	Y	1	1	8			3
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	11060	309	1 1 9	3379	2	Y	1	1	8			3
09	DLQ G-10		3831	-0-	3831	14891	294	1 14 9	3523	2	Y	13	13	8			3
10	DLQ G-10		3603	-0-	3603	18494	309	1 6 9	3288	2	Y	5					8

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

05	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	350	1 10 9	7308	2	Y	9	23	1			4
06	DLQ G-10		7256	-0-	7256	7256	338	1 1 9	6917	2	Y	1	1	8			4
07	DLQ G-10		7969	-0-	7969	15225	365	1 1 9	7603	2	Y	1	1	8			4
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	20967	304	1 1 9	5437	2	Y	1	1	8			4
09	DLQ G-10		7501	-0-	7501	28468	374	1 29 9	7098	2	Y	26	24	8			6
10	DLQ G-10		7844	-0-	7844	36312	375	1 11 9	7458	2	Y	10	1	8			15

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

05	6262	X	5119	-0-	-1143	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7160	-0-	-2078	-0-	7150	3	10	9	N	9					621
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9057	3	3	9	N	3					624
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8198	3	84	9	N	76	60	1			640
08	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23902	3	48	9	N	44	27	1			657
09	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24180	3	36	9	N	33					690
*10	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	26901	2	53	9	N	48					738

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	15952	3	111	9	N	101	145	1			-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14230	3	67	9	N	61	61	1			-0-
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13830	3	191	9	N	174	152	1			22
08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16635	3	105	9	N	95	86	1			31
09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16967	3	110	9	N	100					131
10	8742	X	2543	-0-	-6199	-0-	2521	2	22	9	N	20	122	1			29

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13361	3	23	9	N	21	69	1			737
06	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12839	3	24	9	N	22					759
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13329	3	177	9	N	161	136	1			784
08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16617	3	53	9	N	48	48	1			784
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15537	3	61	9	N	55					839
*10	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17742	2	79	9	N	72	63	1			847

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17566	3	22	9	N	20					660
06	18510	X	17339	-0-	-1171	-0-	17308	3	31	9	N	28	143	1			545
07	18848	X	17979	-0-	-869	-0-	17822	3	157	9	N	143	123	1			565
08	18631	X	17846	-0-	-785	-0-	17773	3	73	9	N	66					631
09	17490	X	16715	-0-	-775	-0-	16631	3	84	9	N	76	68	1			639
*10	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	23784	2	129	9	N	117	125	1			631

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17290	3	20	9	N	18					165
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17068	3	24	9	N	22	123	1			64
07	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18263	3	73	9	N	66					130
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	44					174
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	30	116	1			88
10	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	50					138

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20569	3	85	9	N	77	160	1			-0-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11884	3	51	9	N	46	46	1			-0-
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13422	3	142	9	N	129	43	1			86
08	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21759	3	51	9	N	46	104	1			28
09	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	19990	3	73	9	N	66					94
*10	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18053	2	62	9	N	56	61	1			88

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6427	-0-	3327	12861	6305	3	122	9	N	111					111
06	16959	X	4098	-0-	-12861	-0-	4098	3			N	-0-					111
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					111
*10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					111

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		6043	-0-	6043	6043	6043	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		5735	-0-	5735	11778	5735	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	23663	-0-	-3524	-0-	23663	3			N	-0-					-0-
06	27750	X	22647	-0-	-5103	-0-	22647	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	21033	-0-	-4542	-0-	21033	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	19016	-0-	-4637	-0-	19016	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	20515	-0-	-2375	-0-	20515	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	19286	-0-	-4367	-0-	19286	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	30447	-0-	-615	-0-	30447	3			N	-0-					-0-
06	30210	X	28907	-0-	-1303	-0-	28907	3			N	-0-					-0-
07	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	3			N	-0-					-0-
08	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3			N	-0-					-0-
09	29460	X	29298	-0-	-162	-0-	29298	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	26950	-0-	-4360	-0-	26950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26987	-0-	26987	116464	26874	3	113	9	Y	103	133	1			176
06	139533	X	23069	-0-	-116464	-0-	22959	3	110	9	Y	100					276
07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18225	3	67	9	Y	61	184	1			153
08	19933	X	17385	-0-	-2548	-0-	17311	3	74	9	Y	67					220
09	19290	X	16230	-0-	-3060	-0-	16172	3	58	9	Y	53					273
10	19933	X	17713	-0-	-2220	-0-	17650	2	63	9	Y	57	133	1			196

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30132	X	25006	-0-	-5126	-0-	25006	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	22240	-0-	-2150	-0-	22240	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	22323	-0-	-2353	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
08	25017	X	20342	-0-	-4675	-0-	20342	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	18309	-0-	-5901	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	18245	-0-	-6772	-0-	18245	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	20539	10	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	20542	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20542					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	19821	-0-	-1197	-0-	19821	3			N	-0-					-0-
06	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
07	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	3			N	-0-					-0-
08	19809	X	19370	-0-	-439	-0-	19370	3			N	-0-					-0-
09	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	3			N	-0-					-0-
10	20367	X	17924	-0-	-2443	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		20215	-0-	20215	109534	20142	3	73	9	Y	66	85	1			760
06	128304	X	18770	-0-	-109534	-0-	18702	3	68	9	Y	62					822
07	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16779	3	83	9	Y	75	158	1			739
08	19747	X	15373	-0-	-4374	-0-	15290	3	83	9	Y	75					814
09	19110	X	14418	-0-	-4692	-0-	14339	3	79	9	Y	72					886
10	19747	X	14436	-0-	-5311	-0-	14219	2	217	9	Y	197	182	1			901

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		21665	-0-	21665	116064	21612	3	53	9	Y	48	62	1			399
06	136866	X	20802	-0-	-116064	-0-	20724	3	78	9	Y	71					470
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18633	3	46	9	Y	42	118	1			394
08	20553	X	17126	-0-	-3427	-0-	17082	3	44	9	Y	40					434
09	19890	X	18016	-0-	-1874	-0-	17961	3	55	9	Y	50					484
10	20553	X	18583	-0-	-1970	-0-	18557	2	26	9	Y	24	48	1			461

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
09	3000	N	6468	-0-	3468	3468	6468	3			N	-0-					56
*10	3100	N	31250	-0-	28150	31618	31012	2	238	9	N	216	100	1			172

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					1
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6232	3	25	9	Y	23					24
07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6999	3	36	9	Y	33					57
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4082	3	90	9	Y	82					139
09	6270	X	2583	-0-	-3687	-0-	2552	3	31	9	Y	28					167
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					167

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22994	-0-	22994	127556	22957	3	37	9	Y	34	119	1			-0-
06	143028	X	15472	-0-	-127556	-0-	15469	3	3	9	Y	3					3
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11426	3	134	9	Y	122					125
08	23002	X	15242	-0-	-7760	-0-	15242	3			Y	-0-	75	1			50
09	22260	X	11141	-0-	-11119	-0-	11098	3	43	9	Y	39					89
10	23002	X	14730	-0-	-8272	-0-	14614	2	116	9	Y	105	102	1			92

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29596	X	29596	-0-	-0-	-0-	29596	3			N	-0-					-0-
06	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	28027	3			N	-0-					-0-
07	29840	X	29840	-0-	-0-	-0-	29840	3			N	-0-					-0-
08	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	3			N	-0-					-0-
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	3			N	-0-					-0-
10	28055	X	25292	-0-	-2763	-0-	25292	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	3			N	-0-					-0-
06	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	3			N	-0-					-0-
07	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	35708	3			N	-0-					-0-
08	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	3			N	-0-					-0-
09	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			N	-0-					-0-
10	32736	X	31766	-0-	-970	-0-	31766	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22178	-0-	22178	152782	22145	3	33	9	Y	30	169	1			-0-
06	154333	X	1551	-0-	-152782	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
07	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	27948	3	57	9	Y	52					52
08	29822	X	24899	-0-	-4923	-0-	24875	3	24	9	Y	22					74
09	26760	X	24138	-0-	-2622	-0-	24117	3	21	9	Y	19					93
10	27993	X	24210	-0-	-3783	-0-	24170	2	40	9	Y	36	67	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14385	3	6	9	Y	5	76	1			8
06	14580	X	13068	-0-	-1512	-0-	13056	3	12	9	Y	11					19
07	15066	X	13195	-0-	-1871	-0-	13107	3	88	9	Y	80					99
08	14756	X	13074	-0-	-1682	-0-	13074	3			Y	-0-	75	1			24
09	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16688	3	66	9	Y	60					84
*10	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14941	2	62	9	Y	56	37	1			103

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26342	-0-	26342	122599	26175	3	167	9	Y	152	201	1			-0-
06	150414	X	27815	-0-	-122599	-0-	27806	3	9	9	Y	8					8
07	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20173	3	58	9	Y	53					61
08	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18729	3	28	9	Y	25					86
09	17580	X	17231	-0-	-349	-0-	17203	3	28	9	Y	25					111
10	18166	X	16100	-0-	-2066	-0-	16100	2			Y	-0-	39	1			72

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	3			N	-0-					-0-
06	25080	X	18921	-0-	-6159	-0-	18921	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	17496	-0-	-7118	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23636	3			N	-0-					-0-
09	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3			N	-0-					-0-
*10	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	25204	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	11351	-0-	-1999	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	9306	-0-	-4489	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	9108	-0-	-4687	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	9839	-0-	-3511	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	6308	-0-	-7487	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	27554	-0-	-1431	-0-	27554	3			N	-0-					-0-
06	29850	X	26949	-0-	-2901	-0-	26949	3			N	-0-					-0-
07	30845	X	27320	-0-	-3525	-0-	27320	3			N	-0-					-0-
08	28303	X	28113	-0-	-190	-0-	28113	3			N	-0-					-0-
09	27390	X	26128	-0-	-1262	-0-	26128	3			N	-0-					-0-
10	27838	X	23773	-0-	-4065	-0-	23773	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	4988	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850	X	40705	-0-	-1145	-0-	40705	3			N	-0-					-0-
06	41700	X	38889	-0-	-2811	-0-	38750	3	139	9	N	126					126
07	43090	X	38744	-0-	-4346	-0-	38744	3			N	-0-					126
08	41819	X	38293	-0-	-3526	-0-	38293	3			N	-0-					126
09	40320	X	36729	-0-	-3591	-0-	36729	3			N	-0-					126
10	40703	X	36246	-0-	-4457	-0-	36246	2			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10967	-0-	10967	81318	10901	3	66	9	Y	60	77	1			82
06	93463	X	12145	-0-	-81318	-0-	12136	3	9	9	Y	8					90
07	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23265	3	109	9	Y	99	84	1			105
08	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	24731	3	22	9	Y	20					125
09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21779	3	50	9	Y	45					170
*10	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	20474	2	37	9	Y	34	178	1			26

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					59
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	61					123
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	617	3			N	-0-					123
*10	3100	N	24363	-0-	21263	21263	24268	2	95	9	N	86					209

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36921	X	36005	-0-	-916	-0-	36005	3			N	-0-					-0-
06	38010	X	30370	-0-	-7640	-0-	30370	3			N	-0-					-0-
07	39277	X	29505	-0-	-9772	-0-	29505	3			N	-0-					-0-
08	37789	X	31350	-0-	-6439	-0-	31350	3			N	-0-					-0-
09	36210	X	30513	-0-	-5697	-0-	30513	3			N	-0-					-0-
10	35991	X	31004	-0-	-4987	-0-	31004	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	15292	-0-	-5292	-0-	15292	3			N	-0-					-0-
06	18180	X	11430	-0-	-6750	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	3055	-0-	-4571	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	3156	-0-	-12127	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	14790	X	6222	-0-	-8568	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	15283	X	11485	-0-	-3798	-0-	11485	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41604	X	41604	-0-	-0-	-0-	41604	3			N	-0-					-0-
06	39720	X	38025	-0-	-1695	-0-	38025	3			N	-0-					-0-
07	41044	X	40418	-0-	-626	-0-	40418	3			N	-0-					-0-
08	42532	X	37860	-0-	-4672	-0-	37860	3			N	-0-					-0-
09	41160	X	35187	-0-	-5973	-0-	35187	3			N	-0-					-0-
10	41602	X	33781	-0-	-7821	-0-	33781	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		32275	-0-	32275	155147	32139	3	136	9	Y	124	166	1			-0-
06	185278	X	30131	-0-	-155147	-0-	30122	3	9	9	Y	8					8
07	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28683	3	36	9	Y	33					41
08	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	30001	3			Y	-0-	36	1			5
09	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29100	3	31	9	Y	28					33
*10	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	28982	2	24	9	Y	22	33	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37293	X	24	-0-	-37269	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	36570	X	3	-0-	-36567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	6462	-0-	-31327	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
08	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	42036	3			N	-0-					-0-
09	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	41632	3			N	-0-					-0-
*10	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	40299	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

05	39215	X	25136	-0-	-14079	-0-	25136	3			N	-0-					-0-
06	37680	X	29797	-0-	-7883	-0-	29797	3			N	-0-					-0-
07	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	43346	3			N	-0-					-0-
08	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	40920	3			N	-0-					-0-
09	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39055	-0-	-4283	-0-	39055	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

05	46965	X	46807	-0-	-158	-0-	46807	3			N	-0-					-0-
06	46980	X	44698	-0-	-2282	-0-	44698	3			N	-0-					-0-
07	48546	X	42957	-0-	-5589	-0-	42957	3			N	-0-					-0-
08	47151	X	42041	-0-	-5110	-0-	42041	3			N	-0-					-0-
09	45570	X	41308	-0-	-4262	-0-	41308	3			N	-0-					-0-
10	46810	X	40119	-0-	-6691	-0-	40119	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34226	3	279	9	N	254	267	1			-0-
06	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	34155	3	125	9	N	114					114
07	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	34630	3	150	9	N	136	112	1			138
08	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28619	3			N	-0-					138
09	27030	X	26861	-0-	-169	-0-	26571	3	290	9	N	264	32	1			370
10	27931	X	25871	-0-	-2060	-0-	25658	2	213	9	N	194	328	1			236

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

05	DLQ G-10		19108	-0-	19108	124923	19108	3			Y	-0-					87
06	148196	X	23273	-0-	-124923	-0-	23273	3			Y	-0-					87
07	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19063	3	64	9	Y	58					145
08	19623	X	17094	-0-	-2529	-0-	17094	3			Y	-0-					145
09	19170	X	15377	-0-	-3793	-0-	15377	3			Y	-0-					145
*10	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21211	2	64	9	Y	58	69	1			135

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

05	DLQ G-10		4710	-0-	4710	53825	4692	3	18	9	Y	16	50	1			-0-
06	55515	X	1690	-0-	-53825	-0-	1688	3	2	9	Y	2					2
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3356	3	79	9	Y	72					74
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10208	3	39	9	Y	35	63	1			46
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9678	3	33	9	Y	30					76
*10	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13692	2	64	9	Y	58					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	1783	-0-	-18801	-0-	1783	3			Y	-0-	20	1			89
06	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					89
07	361	X	-0-	-0-	-361	-0-					Y	6					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					139
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3					142
*10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	50	1			92

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

05	45198	X	43213	-0-	-1985	-0-	43213	3			N	-0-					-0-
06	43980	X	40206	-0-	-3774	-0-	40206	3			N	-0-					-0-
07	45353	X	39892	-0-	-5461	-0-	39892	3			N	-0-					-0-
08	43679	X	33439	-0-	-10240	-0-	33439	3			N	-0-					-0-
09	42120	X	35733	-0-	-6387	-0-	35733	3			N	-0-					-0-
10	43214	X	35126	-0-	-8088	-0-	35126	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

05	42594	X	41662	-0-	-932	-0-	41662	3			N	-0-					-0-
06	42840	X	39199	-0-	-3641	-0-	39199	3			N	-0-					-0-
*07	44268	X	40520	-0-	-3748	-0-	40520	3			N	-0-					-0-
*08	42904	X	38398	-0-	-4506	-0-	38398	3			N	-0-					-0-
*09	41190	X	37001	-0-	-4189	-0-	37001	3			N	-0-					-0-
*10	41664	X	36563	-0-	-5101	-0-	36563	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

05	DLQ G-10		10189	-0-	10189	114809	10186	3	3	9	Y	3	110	1			-0-
06	136769	X	21960	-0-	-114809	-0-	21953	3	7	9	Y	6					6
07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	3			Y	-0-					6
08	21607	X	18543	-0-	-3064	-0-	18349	3	194	9	Y	176	121	1			61
09	21570	X	20191	-0-	-1379	-0-	20136	3	55	9	Y	50					111
10	22289	X	18079	-0-	-4210	-0-	17962	2	117	9	Y	106					217

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

05	DLQ G-10		14221	-0-	14221	115538	14142	3	79	9	Y	72	154	1			-0-
06	133975	X	18437	-0-	-115538	-0-	18437	3			Y	-0-					-0-
07	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19012	3	67	9	Y	61					61
08	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21681	3	64	9	Y	58					119
09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21109	3	43	9	Y	39					158
10	19065	X	19019	-0-	-46	-0-	18973	2	46	9	Y	42	100	1			100

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

05	T. A.		13547	-0-	13547	57319	13547	3			N	-0-					-0-
06	69724	X	12405	-0-	-57319	-0-	12405	3			N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
08	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	22200	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

05	21669	X	18303	-0-	-3366	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
06	21360	X	15758	-0-	-5602	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	7148	-0-	-14242	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
09	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					-0-
10	18290	X	17424	-0-	-866	-0-	17424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24438	3	106	9	N	96	130	1			1917
06	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23604	3	81	9	N	74					1991
07	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21893	3	323	9	N	294	154	1			2131
08	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18861	3	80	9	N	73					2204
09	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	19537	3	69	9	N	63	180	1			2087
*10	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20573	2	44	9	N	40					2127

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		12253	-0-	12253	12253	12175	3	78	9	N	71					175
07	14B2 EXT		25916	-0-	25916	38169	25679	3	237	9	N	215					390
08	14B2 EXT		26134	-0-	26134	64303	26024	3	110	9	N	100	179	1			311
09	88705	X	24402	-0-	-64303	-0-	24292	3	110	9	N	100					411
*10	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21379	2	116	9	N	105	183	1			333

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21489	3	254	9	N	231	65	1			229
06	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17360	3	201	9	N	183	362	1			50
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16197	3	315	9	N	286	166	1			170
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15456	3	221	9	N	201	173	1			198
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12424	3	171	9	N	155					353
10	12741	X	10071	-0-	-2670	-0-	9914	2	157	9	N	143	181	1			315

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27630	X	13204	-0-	-14426	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
06	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
08	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	10171	-0-	-2429	-0-	10171	3			N	-0-					-0-
*10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	21641	-0-	-3128	-0-	21498	3	143	9	N	130					130
06	28110	X	13109	-0-	-15001	-0-	13109	3			N	-0-					130
07	28272	X	8333	-0-	-19939	-0-	8333	3			N	-0-					130
08	26009	X	25135	-0-	-874	-0-	25135	3			N	-0-					130
09	24270	X	22337	-0-	-1933	-0-	22337	3			N	-0-					130
10	21638	X	16501	-0-	-5137	-0-	16501	2			N	-0-					130

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	3			N	-0-					-0-
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	3			N	-0-					-0-
07	19840	X	19735	-0-	-105	-0-	19735	3			N	-0-					-0-
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	20754	-0-	-109	-0-	20754	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12201	3	95	9	N	86	94	1			127
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					127
07	8060	X	3787	-0-	-4273	-0-	3770	3	17	9	N	15	12	1			130
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-					130
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10865	3	241	9	N	219	116	1			233
*10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	14979	2	83	9	N	75	64	1			243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1098	3	15	9	N	14					117
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8114	3	79	9	N	72					189
07	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	26718	3	377	9	N	343	169	1			363
08	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	30018	3	175	9	N	159	178	1			344
09	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	27020	3	140	9	N	127					471
*10	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26025	2	140	9	N	127	149	1			449

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40424	X	40034	-0-	-390	-0-	40034	3			N	-0-					70
06	40710	X	37072	-0-	-3638	-0-	37072	3			N	-0-					70
07	42067	X	38122	-0-	-3945	-0-	38122	3			N	-0-					70
08	40889	X	36493	-0-	-4396	-0-	36493	3			N	-0-					70
09	39570	X	34927	-0-	-4643	-0-	34927	3			N	-0-					70
10	40021	X	34634	-0-	-5387	-0-	34634	2			N	-0-					70

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	1	-0-	-10539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	540	X	278	-0-	-262	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	3			N	-0-					-0-
08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	22232	3			N	-0-					-0-
09	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	16807	-0-	-3343	-0-	16807	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	16230	-0-	-3021	-0-	16230	3			N	-0-					-0-
06	19860	X	17008	-0-	-2852	-0-	17008	3			N	-0-					-0-
07	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	3			N	-0-					-0-
08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25810	3			N	-0-					-0-
09	17010	X	13382	-0-	-3628	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
10	27187	X	11077	-0-	-16110	-0-	11077	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	15121	-0-	-5091	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
06	22140	X	12451	-0-	-9689	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	11091	-0-	-8005	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	10434	-0-	-6399	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
09	16290	X	9193	-0-	-7097	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	5777	-0-	-9351	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	13753	-0-	-4165	-0-	13753	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	18069	-0-	-2331	-0-	18069	3			N	-0-					-0-
07	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-
08	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	11803	-0-	-6257	-0-	11803	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	12140	-0-	-9126	-0-	12140	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	21328	3			N	-0-					-0-
06	19950	X	17751	-0-	-2199	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	20427	-0-	-3102	-0-	20427	3			N	-0-					-0-
08	23622	X	16818	-0-	-6804	-0-	16818	3			N	-0-					-0-
09	22860	X	18121	-0-	-4739	-0-	18121	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	19914	-0-	-1414	-0-	19914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35371	X	32081	-0-	-3290	-0-	32081	3			N	-0-					120
06	33840	X	29407	-0-	-4433	-0-	29407	3			N	-0-					120
07	34968	X	29898	-0-	-5070	-0-	29898	3			N	-0-					120
08	34472	X	27574	-0-	-6898	-0-	27574	3			N	-0-					120
09	32670	X	28019	-0-	-4651	-0-	28019	3			N	-0-					120
10	32085	X	27988	-0-	-4097	-0-	27988	2			N	-0-					120

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					147
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					208
10	14B2 EXT		2587	-0-	2587	2587	2427	2	160	9	N	145	171	1			182

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35743	X	31574	-0-	-4169	-0-	31574	3			N	-0-					-0-
06	33420	X	29295	-0-	-4125	-0-	29295	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	30188	-0-	-4160	-0-	30188	3			N	-0-					-0-
08	33759	X	28198	-0-	-5561	-0-	28198	3			N	-0-					-0-
09	31980	X	28025	-0-	-3955	-0-	28025	3			N	-0-					-0-
10	31589	X	28889	-0-	-2700	-0-	28889	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	22693	3	249	9	N	226	347	1			381
06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20687	3	254	9	N	231	181	1			431
07	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	20152	3	459	9	N	417	208	1			640
08	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20136	3	246	9	N	224	156	1			708
09	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18142	3	234	9	N	213	358	1			563
*10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15775	2	64	9	N	58					621

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14996	-0-	14996	76260	14901	3	95	9	Y	86	164	1			-0-
06	79884	X	3624	-0-	-76260	-0-	3605	3	19	9	Y	17					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					31
08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					31
09	14520	X	118	-0-	-14402	-0-	115	3	3	9	Y	3					34
10	15004	X	4173	-0-	-10831	-0-	4151	2	22	9	Y	20	6	1			48

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1102	3	18	9	N	16					132
07	3100	N	13109	-0-	10009	10009	13053	3	56	9	N	51	42	1			141
08	3100	N	23206	-0-	20106	30115	23206	3			N	-0-					141
09	3000	N	20723	-0-	17723	47838	20561	3	162	9	N	147	23	1			265
*10	66553	X	18715	-0-	-47838	-0-	18694	2	21	9	N	19	13	1			272

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45446	X	41671	-0-	-3775	-0-	41671	3			N	-0-					-0-
06	44580	X	38277	-0-	-6303	-0-	38277	3			N	-0-					-0-
07	46066	X	38412	-0-	-7654	-0-	38412	3			N	-0-					-0-
08	45043	X	36024	-0-	-9019	-0-	36024	3			N	-0-					-0-
09	42420	X	36651	-0-	-5769	-0-	36651	3			N	-0-					-0-
10	41664	X	36278	-0-	-5386	-0-	36278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	3			N	-0-					-0-
06	37620	X	35822	-0-	-1798	-0-	35822	3			N	-0-					-0-
07	38595	X	36252	-0-	-2343	-0-	36252	3			N	-0-					-0-
08	37169	X	34952	-0-	-2217	-0-	34952	3			N	-0-					-0-
09	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
10	37014	X	32082	-0-	-4932	-0-	32082	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48763	X	44017	-0-	-4746	-0-	44017	3			N	-0-					-0-
06	45750	X	41108	-0-	-4642	-0-	41108	3			N	-0-					-0-
07	47275	X	41979	-0-	-5296	-0-	41979	3			N	-0-					-0-
08	46810	X	39984	-0-	-6826	-0-	39984	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	43603	-0-	-917	-0-	43603	3			N	-0-					-0-
10	44020	X	38728	-0-	-5292	-0-	38728	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	13479	-0-	-10019	-0-	13479	3			N	-0-					-0-
06	20940	X	15190	-0-	-5750	-0-	15190	3			N	-0-					-0-
07	18848	X	16696	-0-	-2152	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	16503	-0-	-423	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
09	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	3			N	-0-					-0-
*10	30684	X	30684	-0-	-0-	-0-	30684	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	1419	-0-	-10578	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	645	-0-	-9375	-0-	584	3	61	9	N	55					55
07	10354	X	197	-0-	-10157	-0-	197	3			N	-0-					55
08	10726	X	1770	-0-	-8956	-0-	1770	3			N	-0-					55
09	10380	X	3458	-0-	-6922	-0-	3458	3			N	-0-					55
*10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					55

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45074	X	43338	-0-	-1736	-0-	43338	3			N	-0-					-0-
06	44100	X	35855	-0-	-8245	-0-	35855	3			N	-0-					-0-
07	45973	X	33222	-0-	-12751	-0-	33222	3			N	-0-					-0-
08	45973	X	34169	-0-	-11804	-0-	34169	3			N	-0-					-0-
09	43260	X	39000	-0-	-4260	-0-	39000	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39137	-0-	-4201	-0-	39137	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	28424	3			N	-0-					97
06	27300	X	25684	-0-	-1616	-0-	25684	3			N	-0-					97
07	28985	X	24783	-0-	-4202	-0-	24783	3			N	-0-					97
08	29791	X	23576	-0-	-6215	-0-	23576	3			N	-0-					97
09	28830	X	6420	-0-	-22410	-0-	6420	3			N	-0-					97
10	28427	X	-0-	-0-	-28427	-0-					N	-0-					97

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	38758	-0-	-4332	-0-	38758	3			N	-0-					-0-
06	41010	X	35988	-0-	-5022	-0-	35988	3			N	-0-					-0-
07	42377	X	36808	-0-	-5569	-0-	36808	3			N	-0-					-0-
08	41881	X	30251	-0-	-11630	-0-	30251	3			N	-0-					-0-
09	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					N	-0-					-0-
10	38750	X	11612	-0-	-27138	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	3			N	-0-					-0-
06	53940	X	48283	-0-	-5657	-0-	48283	3			N	-0-					-0-
07	57381	X	50534	-0-	-6847	-0-	50534	3			N	-0-					-0-
08	57381	X	43743	-0-	-13638	-0-	43743	3			N	-0-					-0-
09	53550	X	37426	-0-	-16124	-0-	37426	3			N	-0-					-0-
10	53227	X	18642	-0-	-34585	-0-	18642	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

05	40238	X	37641	-0-	-2597	-0-	37641	3			N	-0-					-0-
06	38730	X	34365	-0-	-4365	-0-	34365	3			N	-0-					-0-
07	40920	X	36664	-0-	-4256	-0-	36664	3			N	-0-					-0-
08	40920	X	35322	-0-	-5598	-0-	35322	3			N	-0-					-0-
09	37890	X	32059	-0-	-5831	-0-	32059	3			N	-0-					-0-
10	37634	X	34004	-0-	-3630	-0-	34004	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	3			N	-0-					-0-
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
*10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

05	47740	X	43811	-0-	-3929	-0-	43811	3			N	-0-					-0-
06	56310	X	39953	-0-	-16357	-0-	39953	3			N	-0-					-0-
07	47523	X	42741	-0-	-4782	-0-	42741	3			N	-0-					-0-
08	46872	X	41083	-0-	-5789	-0-	41083	3			N	-0-					-0-
09	44430	X	37285	-0-	-7145	-0-	37285	3			N	-0-					-0-
10	43803	X	39845	-0-	-3958	-0-	39845	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

05	36983	X	32283	-0-	-4700	-0-	32283	3			N	-0-					-0-
06	36030	X	32459	-0-	-3571	-0-	32459	3			N	-0-					-0-
07	37231	X	34916	-0-	-2315	-0-	34916	3			N	-0-					-0-
08	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	33977	3			N	-0-					-0-
09	32850	X	31187	-0-	-1663	-0-	31187	3			N	-0-					-0-
*10	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	35444	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	10410	X	5664	-0-	-4746	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			N	-0-					42
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11612	3	53	9	N	48					90
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11565	3	150	9	N	136					226
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10791	3	158	9	N	144	100	1			270
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10070	3	15	9	N	14					284
*10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-	117	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46066	X	42500	-0-	-3566	-0-	42500	3			N	-0-					-0-
06	45420	X	38730	-0-	-6690	-0-	38730	3			N	-0-					-0-
07	46934	X	41144	-0-	-5790	-0-	41144	3			N	-0-					-0-
08	45911	X	39663	-0-	-6248	-0-	39663	3			N	-0-					-0-
09	43230	X	35966	-0-	-7264	-0-	35966	3			N	-0-					-0-
10	42501	X	38171	-0-	-4330	-0-	38171	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	30721	3			N	-0-					-0-
06	30540	X	27551	-0-	-2989	-0-	27551	3			N	-0-					-0-
07	33945	X	29518	-0-	-4427	-0-	29518	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	29731	-0-	-4214	-0-	29731	3			N	-0-					-0-
09	29730	X	26874	-0-	-2856	-0-	26874	3			N	-0-					-0-
10	30721	X	27625	-0-	-3096	-0-	27625	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17460	3	154	9	N	140					140
06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					140
07	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	3			N	-0-					140
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					140
09	8730	X	7530	-0-	-1200	-0-	7530	3			N	-0-					140
*10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					140

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2589	-0-	-2495	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	2876	-0-	-15694	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60946	X	43021	-0-	-17925	-0-	43021	3			N	-0-					-0-
06	58980	X	38540	-0-	-20440	-0-	38540	3			N	-0-					-0-
07	49259	X	41062	-0-	-8197	-0-	41062	3			N	-0-					-0-
08	47213	X	41354	-0-	-5859	-0-	41354	3			N	-0-					-0-
09	43530	X	40008	-0-	-3522	-0-	40008	3			N	-0-					-0-
10	43028	X	40018	-0-	-3010	-0-	40018	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	45287	-0-	45287	999404	45287	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39531	-0-	39531	1038935	39531	3			N	-0-					-0-
07	1083972	X	45037	-0-	-1038935	-0-	45037	3			N	-0-					-0-
08	47678	X	47678	-0-	-0-	-0-	47678	3			N	-0-					-0-
09	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	45937	3			N	-0-					-0-
10	43865	X	42173	-0-	-1692	-0-	42173	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	10791	-0-	-3066	-0-	10788	3	3	9	N	3					127
06	13350	X	10310	-0-	-3040	-0-	10270	3	40	9	N	36	163	1			-0-
07	13795	X	10756	-0-	-3039	-0-	10683	3	73	9	N	66					66
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22681	3	21	9	N	19					85
09	11610	X	11604	-0-	-6	-0-	11585	3	19	9	N	17					102
*10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12880	2	31	9	N	28					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	9492	-0-	-1978	-0-	9475	3	17	9	N	15					82
06	11730	X	8964	-0-	-2766	-0-	8890	3	74	9	N	67	149	1			-0-
07	11005	X	8901	-0-	-2104	-0-	8813	3	88	9	N	80					80
08	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20119	3	24	9	N	22					102
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12009	3	28	9	N	25					127
*10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10815	2	43	9	N	39					166

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5349	-0-	-603	-0-	5342	3	7	9	N	6					120
06	6660	X	4535	-0-	-2125	-0-	4535	3			N	-0-					120
07	6076	X	4477	-0-	-1599	-0-	4264	3	213	9	N	194	75	1			239
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10283	3	21	9	N	19					258
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7763	3	43	9	N	39					297
*10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5545	2	31	9	N	28					325

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12412	3	17	9	N	15					138
06	13620	X	11426	-0-	-2194	-0-	11401	3	25	9	N	23	161	1			-0-
07	14074	X	10392	-0-	-3682	-0-	10306	3	86	9	N	78					78
08	12958	X	10495	-0-	-2463	-0-	10483	3	12	9	N	11					89
09	12030	X	19	-0-	-12011	-0-	19	3			N	-0-					89
10	12431	X	2394	-0-	-10037	-0-	2363	2	31	9	N	28					117

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	17357	-0-	-902	-0-	17348	3	9	9	N	8					68
06	16980	X	16406	-0-	-574	-0-	16303	3	103	9	N	94	162	1			-0-
07	16802	X	15728	-0-	-1074	-0-	15649	3	79	9	N	72					72
08	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27151	3	21	9	N	19					91
09	16800	X	13852	-0-	-2948	-0-	13833	3	19	9	N	17					108
10	17360	X	16191	-0-	-1169	-0-	16121	2	70	9	N	64					172

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77965	X	14597	-0-	-63368	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
06	75450	X	9962	-0-	-65488	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	7863	-0-	-5746	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
08	18693	X	14735	-0-	-3958	-0-	14735	3			N	-0-					-0-
09	18090	X	12300	-0-	-5790	-0-	12300	3			N	-0-					-0-
*10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43803	X	43420	-0-	-383	-0-	43420	3			N	-0-					-0-
06	43740	X	39646	-0-	-4094	-0-	39646	3			N	-0-					-0-
07	40732	X	40732	-0-	-0-	-0-	40732	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	40915	-0-	-2516	-0-	40915	3			N	-0-					-0-
09	42030	X	38705	-0-	-3325	-0-	38705	3			N	-0-					-0-
10	43431	X	36129	-0-	-7302	-0-	36129	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	31001	-0-	-5858	-0-	31001	3			N	-0-					-0-
06	28470	X	17855	-0-	-10615	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	31000	X	22323	-0-	-8677	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
09	30000	X	18274	-0-	-11726	-0-	18274	3			N	-0-					-0-
10	31000	X	18056	-0-	-12944	-0-	18056	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

05	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	3			N	-0-					-0-
06	32580	X	28584	-0-	-3996	-0-	28584	3			N	-0-					-0-
07	33449	X	4918	-0-	-28531	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	4704	-0-	-25676	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	29400	X	152	-0-	-29248	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	884	507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		467	-0-	467	1351	467	3			Y	-0-					-0-
*09	1811	N	460	-0-	-1351	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

05	5549	X	4621	-0-	-928	-0-	116	1	4505	2	Y	-0-					15
06	4560	X	3087	-0-	-1473	-0-	79	1	3008	2	Y	-0-					15
07	5177	X	3258	-0-	-1919	-0-	83	1	3175	2	Y	-0-					15
08	5177	X	3147	-0-	-2030	-0-	83	1	3064	2	Y	-0-					15
09	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	85	1	3121	2	Y	1					16
							1	9									
10	4619	X	3306	-0-	-1313	-0-	91	1	3215	2	Y	-0-					16

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	2	N	-0-					203
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	23	1	866	2	N	-0-					203
07	1705	N	1114	-0-	-591	-0-	28	1	1080	2	N	5					208
							6	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	36	1	1323	2	N	-0-					208
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	22	1	814	2	N	-0-					208
10	1116	N	827	-0-	-289	-0-	23	1	804	2	N	-0-					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	69	1	2701	2	Y	2					34
							2	9									
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	72	1	2740	2	Y	-0-					34
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	2541	2	Y	-0-					34
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	64	1	2355	2	Y	5					39
							6	9									
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	-0-					39
*10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	2	Y	-0-					39

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	112	1	4353	2	Y	3					58
							3	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	105	1	4002	2	Y	-0-					58
07	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	110	1	4211	2	Y	6					64
							7	9									
08	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	115	1	4230	2	Y	10					74
							11	9									
09	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	114	1	4161	2	Y	-0-					74
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	117	1	4144	2	Y	-0-					74

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	78	1	3035	2	Y	4					137
							4	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	79	1	3007	2	Y	-0-					137
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	55	1	2118	2	Y	-0-					137
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	78	1	2867	2	Y	-0-					137
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2602	2	Y	5					142
							6	9									
*10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2515	2	Y	6					148
							7	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	60	1	2341	2	N	-0-					222
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	64	1	2425	2	N	-0-					222
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	52	1	2000	2	N	-0-					222
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	55	1	2042	2	N	-0-					222
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	N	-0-					222
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	67	1	2354	2	N	2					224
							2	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	103	1	4012	2	Y	2					42
							2	9									
06	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	69	1	2608	2	Y	-0-					42
07	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	81	1	3110	2	Y	-0-					42
08	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	96	1	3545	2	Y	6					48
							7	9									
09	3990	X	2937	-0-	-1053	-0-	78	1	2858	2	Y	1					49
							1	9									
10	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	98	1	3478	2	Y	5					54
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	109	1	4221	2	N	-0-					220
06	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	109	1	4120	2	N	-0-					220
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	122	1	4661	2	N	21					241
							23	9									
08	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	101	1	3714	2	N	12					253
							13	9									
09	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	109	1	4000	2	N	3					256
							3	9									
10	4805	X	3593	-0-	-1212	-0-	99	1	3492	2	N	2					258
							2	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10450	-0-	-1361	-0-	261	1	10158	2	N	28					197
							31	9									
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	270	1	10259	2	N	-0-					197
07	11036	X	10750	-0-	-286	-0-	273	1	10430	2	N	43					240
							47	9									
08	11036	X	10394	-0-	-642	-0-	274	1	10092	2	N	25					265
							28	9									
09	10680	X	10009	-0-	-671	-0-	265	1	9726	2	N	16					281
							18	9									
10	10881	X	10125	-0-	-756	-0-	278	1	9832	2	N	14					295
							15	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11852	-0-	-1137	-0-	297	1	11533	2	N	20	189	1			250
							22	9									
06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	315	1	11968	2	N	-0-					250
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	319	1	12222	2	N	76					326
							84	9									
08	12462	X	12062	-0-	-400	-0-	318	1	11711	2	N	30					356
							33	9									
09	12270	X	11492	-0-	-778	-0-	305	1	11187	2	N	-0-	186	1			170
10	12679	X	11786	-0-	-893	-0-	324	1	11459	2	N	3					173
							3	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					41
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					41
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					41
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					41
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	99	3			N	-0-					41
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	691	-0-	-580	-0-	186	1	505	3	N	-0-					22
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	180	1	630	3	N	-0-					22
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					22
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					22
09	3000	N	5174	-0-	2174	2174	180	1	4994	3	N	-0-					22
*10	2737	N	563	-0-	-2174	-0-	180	1	383	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	186	1	1060	3	N	-0-					8
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	180	1	982	3	N	-0-					8
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	959	3			N	-0-					8
08	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			N	-0-					8
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	180	1	913	3	N	-0-					8
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	93	1	3267	3	N	-0-					62
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	3	N	-0-					62
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					62
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					62
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	3	N	-0-					62
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	90	1	3453	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	1038	3	N	-0-					5
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	90	1	948	3	N	-0-					5
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					5
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	93	1	965	3	N	-0-					5
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					5
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					51
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					51
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					51
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			N	-0-					51
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					51
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					78
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					78
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					78
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					78
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					78
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	186	1	5567	3	N	-0-					15
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	180	1	5318	3	N	-0-					15
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					15
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					15
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	180	1	5151	3	N	-0-					15
*10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					7
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					7
07	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			N	-0-					7
08	2511	N	1770	-0-	-741	-0-	1770	3			N	-0-					7
09	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	1705	3			N	-0-					7
10	2170	N	1536	-0-	-634	-0-	1536	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					9
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					9
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					9
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					9
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					9
*10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	93	1	2360	3	N	-0-					30
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	N	-0-					30
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	3			N	-0-					30
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					30
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	90	1	1881	3	N	-0-					30
10	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	90	1	1967	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	93	1	4361	3	N	-0-					7
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	90	1	4987	3	N	-0-					7
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					7
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					7
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	90	1	4001	3	N	-0-					7
*10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	90	1	3985	3	N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	93	1	3402	3	N	-0-					9
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	90	1	3107	3	N	-0-					9
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					9
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					9
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	90	1	2815	3	N	-0-					9
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	90	1	3144	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	186	1	2935	3	N	-0-					22
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	180	1	2685	3	N	-0-					22
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					22
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					22
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	180	1	3108	3	N	-0-					22
*10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2792	3	N	-0-					22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8443	-0-	5343	10844	588	1	7855	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8979	-0-	5979	16823	567	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	23565	X	6742	-0-	-16823	-0-	504	1	6238	2	N	-0-					-0-
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	630	1	8741	2	N	-0-					-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	588	1	7660	2	N	-0-					-0-
*10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	651	1	8917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	483	1	20	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	483	1	119	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	441	1	294	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	147	1	404	2	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	84	1	586	2	N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

05	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	220	1	354	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	19	-0-	-2681	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	532	1	120	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	162	-0-	-2628	-0-	62	1	100	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	420	1	1908	2	N	-0-					-0-
*10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1155	1	3788	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

05	1829	N	322	-0-	-1507	-0-	159	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	375	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1158	1	624	2	N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1072	1	820	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	588	1	724	2	N	-0-					-0-
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	798	1	1105	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1021	-0-	-839	-0-	1	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	1	1	1014	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	873	-0-	-927	-0-	1	1	872	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	879	-0-	-981	-0-	1	1	878	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	1	1	896	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	1	1	741	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	1	1	687	2	N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	1	1	704	2	N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	1	1	943	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4678	2			N	-0-					3
06	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	4529	2			N	-0-					3
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2			N	-0-					3
08	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4618	2	1	9	N	1					4
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4393	2			N	-0-					4
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		7810	-0-	7810	7810	7790	2	20	9	Y	18	2	8			47
07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	16049	8238	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	DLQ G-10		8388	-0-	8388	24437	8386	2	2	9	Y	2	2	8			47
09	DLQ G-10		8511	-0-	8511	32948	8511	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	32948					Y	NO RPT					47

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

05	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	4750	2			N	-0-					3
06	4920	X	4386	-0-	-534	-0-	4386	2			N	-0-					3
07	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					3
08	4991	X	4257	-0-	-734	-0-	4254	2	3	9	N	3					6
09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	4127	2			N	-0-					6
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					6

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

05	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	4284	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		3265	-0-	3265	3265	3265	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		3599	-0-	3599	6864	3599	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		3683	-0-	3683	10547	3682	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	DLQ G-10		3680	-0-	3680	14227	3680	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14227					Y	NO RPT					21

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

05	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	7083	2			N	-0-					3
06	7320	X	6852	-0-	-468	-0-	6852	2			N	-0-					3
07	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	7130	2			N	-0-					3
08	7440	X	7167	-0-	-273	-0-	7158	2	9	9	N	8	1	8			10
*09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					10
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

05	6355	X	4599	-0-	-1756	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3405	-0-	3405	3405	3404	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		3773	-0-	3773	7178	3772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		6144	-0-	6144	13322	6142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	DLQ G-10		5531	-0-	5531	18853	5531	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18853					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

05	8277	X	8076	-0-	-201	-0-	8076	2			N	-0-					33
06	8010	X	7662	-0-	-348	-0-	7661	2	1	9	N	1	1	8			33
07	8277	X	7893	-0-	-384	-0-	7893	2			N	-0-					33
08	8277	X	7672	-0-	-605	-0-	7670	2	2	9	N	2	2	8			33
09	8010	X	7111	-0-	-899	-0-	7111	2			N	-0-					33
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					33

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	884	2	Y	11	81	1			8
							12	9									
06	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		881	-0-	881	1731	11	1	870	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		866	-0-	866	2597	866	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		841	-0-	841	3438	841	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3438					Y	NO RPT					8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		999	-0-	999	1962	13	1	986	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2943	981	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		954	-0-	954	3897	954	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3897					Y	NO RPT					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	28	1	1649	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1586	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3231	21	1	1624	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	4847	1616	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6417	1570	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6417					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1414	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1410	-0-	1410	2769	18	1	1392	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1386	-0-	1386	4155	1386	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1346	-0-	1346	5501	1346	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5501					Y	NO RPT					2

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	16	33	1			8
							18	9									
06	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1846	12	1	928	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2770	924	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		900	-0-	900	3670	898	2	2	9	Y	2					10
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3670					Y	NO RPT					10

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	794	-0-	-601	-0-	794	2			N	-0-					31
06	1050	N	782	-0-	-268	-0-	781	2	1	9	N	1					32
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					32
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					32
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					32
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					32

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	989	-0-	-158	-0-	986	2	3	9	N	3					15
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					15
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					15
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	2			N	-0-					15
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					15
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1003	2	3	9	N	3					20
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	958	2	6	9	N	5					25
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1047	2	2	9	N	2					27
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					27

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					21
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					26
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					26
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					26
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	911	-0-	-360	-0-	905	2	6	9	N	5					34
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					39
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	948	2	6	9	N	5					44
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					44
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					44
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					44

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					28
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1304	2	2	9	N	2					30
07	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			N	-0-					30
08	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					30
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					30
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1762	2	17	9	N	15					23
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7	9	N	6					29
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4					33
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					33
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					33
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					33

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					7
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					7
07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					7
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					7
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					7
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					16
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			N	-0-					16
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					16
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					16
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4362	-0-	-2148	-0-	4362	2			N	-0-					85
06	6300	X	4529	-0-	-1771	-0-	4523	2	6	9	N	5	5	8			85
07	6510	X	5581	-0-	-929	-0-	5579	2	2	9	N	2	2	8			85
08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	N	6	6	8			85
09	5730	X	4287	-0-	-1443	-0-	4287	2			N	-0-					85
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4320	-0-	-2934	-0-	4320	2			N	-0-					47
06	7080	X	4178	-0-	-2902	-0-	4169	2	9	9	N	8	8	8			47
07	7316	X	5484	-0-	-1832	-0-	5478	2	6	9	N	5	5	8			47
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8492	2	8	9	N	7	7	8			47
*09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					47
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					97
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1	1	4600	2	N	3	3	8			97
							3	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1	1	4296	2	N	2	2	8			97
							2	9									
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1	1	4904	2	N	3	3	8			97
							3	9									
09	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	1	1	2699	2	N	-0-					97
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	N	14					48
06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1457	2	12	9	N	11					59
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					59
08	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1264	2			N	-0-					59
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					59
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					59

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10589						N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

05	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	106	1	2815	3	Y	-0-					21
06	3300	X	702	-0-	-2598	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					21
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	123	1	3183	3	Y	-0-					21
08	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	101	1	1983	3	Y	5					26
							6	9									
09	2820	X	2228	-0-	-592	-0-	96	1	2132	3	Y	-0-					26
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	100	1	2737	3	Y	-0-					26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	433	1	1636	3	Y	7					133
							8	9									
06	2820	X	1740	-0-	-1080	-0-	369	1	1371	3	Y	-0-					133
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	408	1	1987	3	Y	-0-					133
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	551	1	3274	3	Y	3					136
							3	9									
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	648	1	4594	3	Y	15					151
							17	9									
*10	3100	N	5583	-0-	2483	2483	641	1	4931	3	Y	10					161
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	346	-0-	346	916	35 1	1 9	310	3	Y	1					2
06	14B2	EXT	947	-0-	947	1863	74	1	873	3	Y	-0-					2
07	2250	X	387	-0-	-1863	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	235	1	2079	3	Y	-0-					7
06	2430	X	2222	-0-	-208	-0-	175	1	2047	3	Y	-0-					7
07	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	140	1	1760	3	Y	-0-					7
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	154	1	2062	3	Y	-0-					7
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	149	1	2079	3	Y	-0-					7
10	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	113	1	1733	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	335	1	2966	3	Y	-0-					8
06	3690	X	3135	-0-	-555	-0-	246	1	2889	3	Y	-0-					8
07	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	241	1	3014	3	Y	-0-					8
08	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	220	1	2945	3	Y	-0-					8
09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	203	1	2836	3	Y	-0-					8
10	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					7
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					7
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					7
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					15
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	N	35					50
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	605	2	39	9	N	35					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					56
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					56
07	DELQ	PR	1869	-0-	1869	1869	1869	2			N	-0-					56
08	3100	N	1925	-0-	-1175	694	1925	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	694					N	NO RPT					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	694					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					15
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					15
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					15
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					15
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					25
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					25
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					25
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	3588	-0-	-2426	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3333	-0-	-2487	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
*10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	420	-0-	-2970	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5059	-0-	-11	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4857	-0-	-1113	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5388	-0-	-372	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5361	-0-	-591	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4753	-0-	-1075	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3942	-0-	-1638	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3453	-0-	-1941	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3619	-0-	-1601	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	716	-0-	-3407	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1286	-0-	-2837	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2429	-0-	-1756	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	26	-0-	-3934	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

05	2263	N	1472	-0-	-791	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2940	2	12	9	N	11					114
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2752	2	29	9	N	26					140
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2836	2	19	9	N	17					157
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2717	2	26	9	N	24					181
09	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2920	2	4	9	N	4					185
10	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2823	2	15	9	N	14	177	1			22

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4357	-0-	-45	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6056	-0-	-640	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
*10	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	520	-0-	-4192	-0-	520	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7374	-0-	-531	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6840	-0-	-538	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	1924	-0-	-217	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	754	-0-	-982	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	372	-0-	-1008	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6618	-0-	-162	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6618	-0-	-884	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6910	-0-	-592	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5790	-0-	-689	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5534	-0-	-556	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
*10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1677	-0-	-2229	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	23	-0-	-3976	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	775	X	8	-0-	-767	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1303	-0-	-1797	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	98	-0-	-2002	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	860	-0-	-5216	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
*10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
*10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

05	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6221	-0-	-469	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

05	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	4498	-0-	-3624	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5258	-0-	-1132	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1572	-0-	-5031	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	935	-0-	-4315	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5821	-0-	-509	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6181	-0-	-81	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5957	-0-	-336	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3082	-0-	-2064	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2945	-0-	-2511	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2963	-0-	-2317	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
*10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

05	6417	X	3756	-0-	-2661	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3322	-0-	-2048	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

05	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
08	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
*10	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	508	-0-	-7707	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	3022	-0-	-5193	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	2862	-0-	-5358	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	1422	-0-	-7072	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

05	7626	X	5442	-0-	-2184	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5904	-0-	-1476	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	253	-0-	-5389	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	504	-0-	-5406	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	238	-0-	-5869	-0-	238	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

05	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

05	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4311	-0-	-1610	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4475	-0-	-1165	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5034	-0-	-732	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

05	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2576	-0-	-754	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2111	-0-	-829	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

05	6665	X	5411	-0-	-1254	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	774	-0-	-5891	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

05	6665	X	3012	-0-	-3653	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3747	-0-	-2163	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3375	-0-	-1244	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2736	-0-	-1139	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	40	-0-	-6532	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	1328	-0-	-4500	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4202	-0-	-14	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3078	-0-	-487	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4578	-0-	-1777	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3773	-0-	-2377	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3216	-0-	-3139	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2483	-0-	-3841	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3557	-0-	-1573	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10469	-0-	-1311	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10583	-0-	-608	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10584	-0-	-297	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10190	-0-	-1870	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10193	-0-	-2269	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

05	4681	X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2776	-0-	-1754	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

05	1364	N	703	-0-	-661	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

05	3100	N	8564	-0-	5464	12923	8564	2			N	-0-					-0-
06	19895	X	6972	-0-	-12923	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
*10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

05	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6730	-0-	-1070	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6155	-0-	-1564	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	936	-0-	-3838	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2350	-0-	-2270	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3382	-0-	-1392	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10587	-0-	-1968	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	8210	-0-	-3940	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	8292	-0-	-4232	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	8918	-0-	-3513	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11168	-0-	-652	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
*10	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2781	-0-	-1311	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1139	-0-	-2131	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5720	-0-	-580	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5443	-0-	-726	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6002	-0-	-229	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

05	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	855	-0-	-2955	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5051	-0-	-1180	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5582	-0-	-298	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					22
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					22
07	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5053	2	3	9	N	3					25
08	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	4834	2	12	9	N	11					36
09	5190	X	4943	-0-	-247	-0-	4943	2			N	-0-					36
10	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2			N	-0-					36

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

05	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7127	-0-	-1243	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6166	-0-	-2483	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8336	-0-	-313	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6278	-0-	-2371	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

05	8928	X	7282	-0-	-1646	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7315	-0-	-1325	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7243	-0-	-1034	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6688	-0-	-876	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7233	-0-	-176	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6413	-0-	-757	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

05	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
*10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

05	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

05	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4753	-0-	-579	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4718	-0-	-614	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4710	-0-	-281	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2933	-0-	-457	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	594	-0-	-2568	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3007	-0-	-53	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	305	-0-	-2578	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5501	-0-	-1279	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5696	-0-	-1155	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5096	-0-	-825	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

05	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6796	-0-	-704	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4200	-0-	-3550	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5397	-0-	-2353	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4953	-0-	-2367	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5103	-0-	-1934	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

05	5487	X	4862	-0-	-625	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4704	-0-	-606	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

05	10633	X	8990	-0-	-1643	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7995	-0-	-1181	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7275	-0-	-1785	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7176	-0-	-2341	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

05	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					128
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					128
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1972	2	12	9	N	11					139
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1969	2	6	9	N	5	71	1			73
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1652	2	15	9	N	14					87
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2014	2	3	9	N	3					90

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

05	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2219	-0-	-788	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
*10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

05	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1701	-0-	-1492	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

05	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5683	-0-	-347	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

05	4402	X	2885	-0-	-1517	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

05	8091	X	4876	-0-	-3215	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4094	-0-	-3736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1836	-0-	-6255	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5298	-0-	-492	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
*10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	652	-0-	-4959	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3364	-0-	-2066	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	141	-0-	-5129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	127	-0-	-3345	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

05	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5506	-0-	-524	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5164	-0-	-1346	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4031	-0-	-2269	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3351	-0-	-2353	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

05	3999	X	2075	-0-	-1924	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2533	-0-	-1249	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

05	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1993	-0-	-737	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	11	-0-	-2479	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1772	-0-	-748	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

05	10447	X	8855	-0-	-1592	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8582	-0-	-1528	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8999	-0-	-1448	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9015	-0-	-1215	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8819	-0-	-811	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8594	-0-	-396	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
*10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

05	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9759	-0-	-657	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9539	-0-	-877	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9366	-0-	-474	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9519	-0-	-587	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

05	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5146	-0-	-1094	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6296	-0-	-124	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					13
06	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					13
07	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2			N	-0-					13
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					13
09	3450	X	1620	-0-	-1830	-0-	1620	2			N	-0-					13
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1490	-0-	-2850	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	590	-0-	-3750	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1003	-0-	-3197	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

05	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4885	-0-	-215	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2561	-0-	-2647	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					9
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2			N	-0-					9
07	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	2			N	-0-					9
08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					9
09	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	1315	2			N	-0-					9
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					9

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3403	2	4	9	N	4					38
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3375	2	10	9	N	9					47
07	2604	X	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					47
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					47
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					47
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					47

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					22
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
08	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
*10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5716	-0-	-639	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5792	-0-	-358	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1897	-0-	-2040	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	885	-0-	-2925	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	142	-0-	-3795	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7182	-0-	-648	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7754	-0-	-337	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7474	-0-	-296	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4895	-0-	-955	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4786	-0-	-1259	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4429	-0-	-1421	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4235	-0-	-1810	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

05	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
*10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

05	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2489	-0-	-571	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

05	9021	X	7523	-0-	-1498	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7797	-0-	-483	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8172	-0-	-384	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7980	-0-	-576	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8144	-0-	-40	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	2	3	9	N	3					31
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3513	2	11	9	N	10					41
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4					45
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4320	2	13	9	N	12					57
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					57
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3325	2	20	9	N	18					75

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5071	-0-	-1169	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
09	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
*10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3427	-0-	-23	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

05	7874	X	6924	-0-	-950	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6749	-0-	-541	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7141	-0-	-113	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
*10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

05	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

05	6448	X	5560	-0-	-888	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5504	-0-	-417	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5434	-0-	-176	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

05	11067	X	9869	-0-	-1198	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7886	-0-	-2824	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9651	-0-	-1292	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7909	-0-	-1949	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9101	-0-	-757	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
08	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
09	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6147	-0-	-115	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6206	-0-	-56	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8701	-0-	-692	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8279	-0-	-571	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8241	-0-	-369	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8456	-0-	-255	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5319	-0-	-602	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5240	-0-	-490	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4729	-0-	-913	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6166	-0-	-189	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6168	-0-	-187	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
*10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

05	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1885	-0-	-2465	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	718	-0-	-3777	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1408	-0-	-2157	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

05	3007	X	748	-0-	-2259	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

05	4836	X	3872	-0-	-964	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3559	-0-	-905	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

05	1860	X	1385	-0-	-475	-0-	1362	2	23	9	Y	21					48
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	Y	29	42	1			35
07	2170	X	2111	-0-	-59	-0-	2087	2	24	9	Y	22					57
08	2170	X	1517	-0-	-653	-0-	1510	2	7	9	Y	6	42	1			21
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2165	2	21	9	Y	19					40
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13	41	1			12

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

05	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11963	-0-	-397	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12376	-0-	-489	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9850	-0-	-3139	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11700	-0-	-870	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11667	-0-	-1322	-0-	11667	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

05	9548	X	5708	-0-	-3840	-0-	5695	2	13	9	Y	12					28
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5275	2	11	9	Y	10	21	1			17
07	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5335	2	10	9	Y	9					26
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5729	2	4	9	Y	4	20	1			10
09	5700	X	4509	-0-	-1191	-0-	4499	2	10	9	Y	9					19
10	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	5398	2	8	9	Y	7	20	1			6

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

05	9176	X	8880	-0-	-296	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7433	-0-	-1340	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7924	-0-	-942	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7537	-0-	-1043	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7519	-0-	-1347	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6444	-0-	-546	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6608	-0-	-112	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6694	-0-	-374	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	184	-0-	-926	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9218	-0-	-361	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8616	-0-	-654	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9212	-0-	-491	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

05	2852	X	909	-0-	-1943	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1799	-0-	-361	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1060	-0-	-1234	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

05	4588	X	2389	-0-	-2199	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	562	-0-	-4148	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	153	-0-	-4869	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

05	8060	X	7097	-0-	-963	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7587	-0-	-213	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5715	-0-	-1875	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6620	-0-	-200	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

05	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	4441	2			N	-0-					11
06	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	3823	2			N	-0-					11
08	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	3714	2			N	-0-					11
09	4290	X	2040	-0-	-2250	-0-	2040	2			N	-0-					11
10	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	3364	2			N	-0-					11

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

05	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5354	-0-	-350	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11052	-0-	-604	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10276	-0-	-794	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10982	-0-	-457	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10537	-0-	-533	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10671	-0-	-396	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7812	-0-	-258	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7398	-0-	-1406	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7453	-0-	-1351	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7297	-0-	-1223	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6349	-0-	-1866	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6767	-0-	-283	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5332	-0-	-1953	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6302	-0-	-718	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6349	-0-	-905	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5939	-0-	-664	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2672	-0-	-1358	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3375	-0-	-1430	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4383	-0-	-422	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3002	-0-	-1152	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2049	-0-	-1175	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1977	-0-	-1143	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	5605	-0-	-2517	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5314	-0-	-2036	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	493	-0-	-6885	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	1674	-0-	-5704	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3461	-0-	-3049	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3972	-0-	-1639	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

05	5301	X	3317	-0-	-1984	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2247	-0-	-2733	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5073	-0-	-1127	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

05	434	X	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8445	-0-	-669	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8509	-0-	-311	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6185	-0-	-46	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3815	-0-	-355	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12992	-0-	-989	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11434	-0-	-956	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	5780	-0-	-7209	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	6458	-0-	-6112	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3428	-0-	-10212	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	7093	-0-	-9306	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	7345	-0-	-8405	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	8033	-0-	-7436	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	7705	-0-	-7268	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	7781	-0-	-5329	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
*10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3927	-0-	-661	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3836	-0-	-424	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3698	-0-	-704	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

05	11501	X	10695	-0-	-806	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10249	-0-	-641	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10503	-0-	-626	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10059	-0-	-501	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9986	-0-	-709	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

05	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

05	23558	X	8668	-0-	-14890	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	5931	-0-	-3183	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6195	-0-	-2919	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8460	-0-	-360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7340	2	15	9	Y	14					27
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6851	2	4	9	Y	4	28	1			3
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7816	2	7	9	Y	6					9
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8578	2	7	9	Y	6					15
09	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8	9	Y	7					22
*10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9998	2	9	9	Y	8					30

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

05	7812	X	5574	-0-	-2238	-0-	5574	2			Y	-0-					2
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					2
07	6820	X	5203	-0-	-1617	-0-	5203	2			Y	-0-					2
08	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2			Y	-0-					2
09	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	5088	2			Y	-0-					2
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			Y	-0-					2

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

05	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3154	-0-	-356	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2485	-0-	-1142	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2086	-0-	-1124	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2320	-0-	-935	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7748	2	14	9	Y	13					30
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7598	2	4	9	Y	4	31	1			3
07	8122	X	6696	-0-	-1426	-0-	6689	2	7	9	Y	6					9
08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6680	2	7	9	Y	6					15
09	7860	X	3181	-0-	-4679	-0-	3173	2	8	9	Y	7					22
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2					24

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	2			N	-0-					47
06	4950	X	4933	-0-	-17	-0-	4882	2	51	9	N	46					93
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5241	2	7	9	N	6					99
08	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-	73	1			21
09	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	4783	2	15	9	N	14					35
10	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4821	2	9	9	N	8					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4589	-0-	-1518	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4357	-0-	-1553	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5070	-0-	-1037	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4666	-0-	-418	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6488	-0-	-921	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6495	-0-	-728	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
*10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8818	-0-	-885	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7974	-0-	-1266	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8791	-0-	-354	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8459	-0-	-361	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8667	-0-	-354	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8693	-0-	-37	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7276	-0-	-1745	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	1085	-0-	-7645	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	4379	-0-	-4611	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9110	-0-	-438	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8929	-0-	-311	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9045	-0-	-348	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8944	-0-	-449	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8549	-0-	-541	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8614	-0-	-624	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7256	-0-	-153	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7284	-0-	-125	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	1509	-0-	-4641	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3539	-0-	539	539	3539	2			N	-0-					-0-
*10	4000	X	3461	-0-	-539	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	130	-0-	-1880	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	3	-0-	-2043	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4302	-0-	-1309	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7279	-0-	-750	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8371	-0-	-185	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

05	11315	X	10554	-0-	-761	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10189	-0-	-761	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9024	-0-	-1176	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*10	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

05	7967	X	7755	-0-	-212	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7716	-0-	-34	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

05	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	683	-0-	-4837	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5355	-0-	-349	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3420	-0-	-660	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

05	6541	X	5198	-0-	-1343	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5495	-0-	-1046	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5248	-0-	-32	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3857	-0-	-576	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
07	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
*10	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	123	-0-	-8216	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2904	-0-	-5166	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7265	-0-	-1074	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5747	-0-	-2282	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5980	-0-	-1640	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6120	-0-	-1134	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8556	-0-	-62	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7821	-0-	-339	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7650	-0-	-906	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
*10	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7218	-0-	-792	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4855	-0-	-3422	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	3219	-0-	-5058	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	2785	-0-	-4445	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	384	-0-	-696	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
*10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7918	-0-	-632	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9165	-0-	-290	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
*10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4691	-0-	-1969	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
*10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	7629	-0-	-4554	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4331	-0-	-949	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4825	-0-	-631	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8598	-0-	-1663	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8651	-0-	-1279	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8437	-0-	-1824	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8924	-0-	-1337	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7973	-0-	-997	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8157	-0-	-771	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3946	-0-	-1754	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2569	-0-	-3321	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4362	-0-	-1528	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4361	-0-	-1529	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3581	2	18	9	Y	16					32
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	26	1			21
07	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3027	2	15	9	Y	14					35
08	3441	X	2275	-0-	-1166	-0-	2271	2	4	9	Y	4	26	1			13
09	3330	X	2155	-0-	-1175	-0-	2142	2	13	9	Y	12					25
10	3441	X	2113	-0-	-1328	-0-	2103	2	10	9	Y	9	26	1			8

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6618	-0-	-582	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6355	-0-	-1085	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6145	-0-	-1233	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3906	-0-	-3024	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6253	-0-	-474	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6027	-0-	-93	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5778	-0-	-1011	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

05	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

05	5239	X	2819	-0-	-2420	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	634	-0-	-3776	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	38	-0-	-2783	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

05	6138	X	5573	-0-	-565	-0-	5573	2			Y	-0-					42
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4771	2	3	9	Y	3					45
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					45
08	5177	X	4802	-0-	-375	-0-	4802	2			Y	-0-					45
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2			Y	-0-					45
10	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	5108	2			Y	-0-					45

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

05	5332	X	4167	-0-	-1165	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	957	-0-	-3290	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	279	X	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	8250	-0-	-3654	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9051	-0-	-2469	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6969	-0-	-4935	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6309	-0-	-5316	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5428	-0-	-3632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	1325	-0-	-8037	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
*10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2308	-0-	-1877	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3685	-0-	-1833	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3136	-0-	-2382	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
*10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4026	-0-	-1244	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3911	-0-	-956	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	1534	-0-	-3178	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1272	-0-	-2898	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4482	-0-	-850	-0-	4451	2	31	9	Y	28			107
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4188	2	3	9	Y	3			110
07	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	4173	2			Y	-0-			110
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4094	2	28	9	Y	25			135
09	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3806	2			Y	-0-			135
10	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	4126	2	15	9	Y	14			149

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

05	4495	X	3351	-0-	-1144	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	1193	-0-	-2887	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
07	4216	X	1932	-0-	-2284	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	1587	-0-	-2629	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
*10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	2			N	-0-					25
06	5310	X	4632	-0-	-678	-0-	4632	2			N	-0-					25
07	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					25
08	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-					25
09	4800	X	2251	-0-	-2549	-0-	2251	2			N	-0-					25
*10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					25

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2440	-0-	-530	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2014	-0-	-590	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3896	-0-	-2273	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2784	-0-	-3186	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4551	-0-	-1359	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4121	-0-	-1583	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5037	-0-	-1876	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4189	-0-	-2501	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4418	-0-	-2495	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9288	-0-	-260	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9011	-0-	-169	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9046	-0-	-440	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	653	-0-	-1951	-0-	653	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8730	-0-	-420	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8721	-0-	-734	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8986	-0-	-531	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

05	9052	X	7670	-0-	-1382	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7853	-0-	-796	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6911	-0-	-1459	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

05	8029	X	6841	-0-	-1188	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	734	-0-	-7295	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					20
06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					20
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6061	2			N	-0-					20
08	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	2			N	-0-					20
09	6180	X	2978	-0-	-3202	-0-	2978	2			N	-0-					20
10	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					20

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

05	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1690	-0-	-852	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

05	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2067	-0-	-933	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	647	-0-	-1573	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2237	-0-	-913	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	24	-0-	-3231	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6106	-0-	-134	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5838	-0-	-920	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

05	3255	X	325	-0-	-2930	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

05	9238	X	8412	-0-	-826	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7776	-0-	-1104	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6074	-0-	-2792	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6243	-0-	-2037	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6082	-0-	-2319	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

05	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2849	-0-	-3421	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

05	7812	X	7303	-0-	-509	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7112	-0-	-448	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6489	-0-	-1323	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5874	-0-	-1659	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3998	-0-	-3112	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4578	-0-	-2769	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5179	-0-	-773	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

05	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

05	6603	X	6020	-0-	-583	-0-	6011	2	9	9	N	8					131
06	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	5907	2			N	-0-					131
07	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6015	2	7	9	N	6					137
08	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	5931	2	10	9	N	9	80	1			66
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5753	2	13	9	N	12					78
10	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5965	2	3	9	N	3					81

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1660	-0-	-572	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1506	-0-	-714	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

05	12710	X	11436	-0-	-1274	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10869	-0-	-861	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11495	-0-	-626	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	11044	-0-	-26	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11239	-0-	-262	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5677	-0-	-864	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6133	-0-	-197	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5430	-0-	-1111	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4875	-0-	-1245	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3600	-0-	-2724	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7626	-0-	-1426	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7363	-0-	-1224	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7664	-0-	-737	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7505	-0-	-535	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7483	-0-	-143	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5440	-0-	-481	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
*10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8855	-0-	-383	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9032	-0-	-206	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8801	-0-	-139	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8985	-0-	-129	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

05	3162	X	2071	-0-	-1091	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1643	-0-	-427	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4589	-0-	-650	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4055	-0-	-445	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

05	11935	X	10339	-0-	-1596	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10053	-0-	-387	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10058	-0-	-358	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					42
06	7920	X	5834	-0-	-2086	-0-	5827	2	7	9	N	6					48
07	8184	X	6388	-0-	-1796	-0-	6386	2	2	9	N	2					50
08	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6938	2	9	9	N	8					58
09	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					58
10	7874	X	6151	-0-	-1723	-0-	6147	2	4	9	N	4					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2170	-0-	-434	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					24
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					24
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					24
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					24
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					24
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	5521	-0-	-2508	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5405	-0-	-2365	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5962	-0-	-1850	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5925	-0-	-1298	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6508	-0-	-92	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
*10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6560	-0-	-130	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6438	-0-	-692	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

05	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6098	-0-	-1882	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4370	-0-	-3876	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	4669	-0-	-3205	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4836	-0-	-2784	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5922	-0-	-1952	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

05	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
07	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
08	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
*10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

05	9207	X	7185	-0-	-2022	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4649	-0-	-2701	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

05	11966	X	10548	-0-	-1418	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9878	-0-	-1702	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10729	-0-	-1237	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10703	-0-	-1201	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10442	-0-	-598	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
*10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8713	-0-	-1424	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8244	-0-	-1266	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8894	-0-	-437	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	11	-0-	-2717	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9315	-0-	-977	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9300	-0-	-660	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9294	-0-	-998	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8719	-0-	-891	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	N	14					69
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4041	2	11	9	N	10					79
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4226	2	10	9	N	9					88
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	2	14	9	N	13					101
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3902	2	11	9	N	10					111
*10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4003	2	22	9	N	20					131

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					84
06	1650	N	1164	-0-	-486	-0-	1164	2			N	-0-					84
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1239	2	28	9	N	25					109
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					109
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					109
10	1271	N	914	-0-	-357	-0-	895	2	19	9	N	17					126

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5067	-0-	-17	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3458	-0-	-1626	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
*10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

05	9765	X	7640	-0-	-2125	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7749	-0-	-1011	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7955	-0-	-1097	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6599	-0-	-1399	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6466	-0-	-261	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6643	-0-	-177	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5920	-0-	-500	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5775	-0-	-859	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4922	-0-	1822	3633	4922	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1907	-0-	-1813	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	136	-0-	-3464	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

05	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8334	-0-	-997	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8299	-0-	-629	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8426	-0-	-68	-0-	8426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3288	-0-	-1021	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3330	-0-	-840	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2102	-0-	-1990	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1669	-0-	-1901	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1888	-0-	-530	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6548	-0-	-742	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5796	-0-	-894	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6012	-0-	-746	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
06	10170	X	3987	-0-	-6183	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5170	-0-	-530	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

05	9052	X	7798	-0-	-1254	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7455	-0-	-1665	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7054	-0-	-1226	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7397	-0-	-415	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

05	12679	X	10405	-0-	-2274	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10363	-0-	-1572	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10301	-0-	-1293	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10413	-0-	-417	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
*10	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	10254	-0-	-2487	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12344	-0-	-149	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12304	-0-	-189	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11996	-0-	-94	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11785	-0-	-553	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

05	10199	X	8478	-0-	-1721	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9152	-0-	-718	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8980	-0-	-380	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

05	5301	X	5225	-0-	-76	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

05	11656	X	8822	-0-	-2834	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9444	-0-	-1866	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10235	-0-	-1452	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10250	-0-	-1437	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	263	-0-	-3767	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	883	-0-	-3017	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1260	-0-	-2770	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10937	-0-	-493	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11255	-0-	-711	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11369	-0-	-211	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10458	-0-	-1508	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5746	-0-	2646	2646	5746	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5054	-0-	1954	4600	5054	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4254	-0-	1254	5854	4254	2			N	-0-					-0-
*10	9521	X	3667	-0-	-5854	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

05	10881	X	9440	-0-	-1441	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9365	-0-	-1165	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8543	-0-	-2865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8596	-0-	-2444	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

05	4836	X	2528	-0-	-2308	-0-	2524	2	4	9	N	4					7
06	4680	X	3368	-0-	-1312	-0-	3365	2	3	9	N	3					10
07	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3395	2	9	9	N	8					18
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					21
09	3360	X	1709	-0-	-1651	-0-	1705	2	4	9	N	4					25
10	3472	X	2597	-0-	-875	-0-	2593	2	4	9	N	4					29

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4642	-0-	-2767	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3082	-0-	-3878	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4751	-0-	-2441	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	2735	-0-	-4225	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8758	-0-	-852	-0-	8758	2			Y	-0-					123
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8850	2	23	9	Y	21					144
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-	127	1			17
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9342	2	20	9	Y	18					35
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					35
*10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9168	2	11	9	Y	10					45

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2179	-0-	-1076	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*10	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
08	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
*10	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

05	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5596	-0-	-108	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5218	-0-	-152	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

05	23157	X	21367	-0-	-1790	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18768	-0-	-3132	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19304	-0-	-2737	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19944	-0-	-1415	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	18303	-0-	-2367	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19362	-0-	-1997	-0-	19362	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

05	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2		N	-0-			-0-
06	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2		N	-0-			-0-
07	11191	X	10507	-0-	-684	-0-	10507	2		N	-0-			-0-
08	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	10408	2		N	-0-			-0-
09	11070	X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	2		N	-0-			-0-
10	11439	X	10579	-0-	-860	-0-	10579	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

05	23405	X	21288	-0-	-2117	-0-	21288	2		N	-0-			-0-
06	22650	X	20758	-0-	-1892	-0-	20758	2		N	-0-			-0-
07	21855	X	20755	-0-	-1100	-0-	20755	2		N	-0-			-0-
08	21855	X	18303	-0-	-3552	-0-	18303	2		N	-0-			-0-
09	21150	X	17292	-0-	-3858	-0-	17292	2		N	-0-			-0-
10	21452	X	17556	-0-	-3896	-0-	17556	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
08	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

05	9579	X	6808	-0-	-2771	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
06	10020	X	4794	-0-	-5226	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
07	10354	X	4028	-0-	-6326	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
08	10354	X	5398	-0-	-4956	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
09	8160	X	4862	-0-	-3298	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
10	6820	X	855	-0-	-5965	-0-	855	2		N	-0-			-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-				N	-0-			-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
06	870	X	211	-0-	-659	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	899	X	72	-0-	-827	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	870	X	29	-0-	-841	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	899	X	49	-0-	-850	-0-	49	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8211	-0-	-1119	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8677	-0-	-933	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7935	-0-	-1675	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7692	-0-	-1308	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8137	-0-	-543	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4609	-0-	-1095	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4407	-0-	-1113	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

05	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6725	-0-	-1435	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6911	-0-	-1056	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7090	-0-	-846	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6902	-0-	-268	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6517	-0-	-613	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

05	5673	X	4460	-0-	-1213	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3676	-0-	-1814	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3121	-0-	-2552	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	303	-0-	-4161	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

05	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1269	-0-	-2327	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2449	-0-	-1031	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1315	-0-	-1847	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

05	2325	X	2042	-0-	-283	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1672	-0-	-653	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	58	-0-	-2267	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3659	-0-	-1332	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2747	-0-	-2399	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3177	-0-	-1803	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7770	-0-	-321	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6398	-0-	-1538	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	18904	-0-	-998	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	18347	-0-	-763	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	19253	-0-	-494	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	14414	-0-	-3946	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14646	-0-	-4605	-0-	14646	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9941	-0-	-754	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9320	-0-	-1030	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9665	-0-	-782	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9608	-0-	-684	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9389	-0-	-241	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9647	-0-	-304	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
*10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4918	-0-	-11	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	784	-0-	-6296	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	2596	-0-	-3325	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1886	-0-	-1369	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	227	-0-	-3028	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

05	3131	X	238	-0-	-2893	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	992	-0-	-2218	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

05	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13870	2	2	9	Y	2					31
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12089	2	1	9	Y	1					32
07	14043	X	12208	-0-	-1835	-0-	12208	2			Y	-0-					32
08	13857	X	11831	-0-	-2026	-0-	11831	2			Y	-0-					32
09	13410	X	11793	-0-	-1617	-0-	11793	2			Y	-0-					32
10	13857	X	11595	-0-	-2262	-0-	11595	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

05	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1638	-0-	-2292	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
07	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6504	-0-	-3261	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9475	-0-	-290	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

05	5456	X	4279	-0-	-1177	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3508	-0-	-842	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	1825	-0-	-2453	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5466	-0-	-672	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4682	-0-	-1108	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4010	-0-	-1725	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3932	-0-	-1586	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3817	-0-	-1639	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

05	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6061	-0-	-509	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6493	-0-	-296	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

05	6138	X	4821	-0-	-1317	-0-	4799	2	22	9	N	20					58
06	5940	X	5110	-0-	-830	-0-	5110	2			N	-0-					58
07	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					58
08	4898	X	3591	-0-	-1307	-0-	3591	2			N	-0-					58
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3461	2			N	-0-					58
10	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	3776	2	1	9	N	1					59

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	N	11					32
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					32
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					32
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					32
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					32
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					33

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

05	12865	X	11430	-0-	-1435	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10767	-0-	-1173	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11353	-0-	-551	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11314	-0-	-125	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11091	-0-	-348	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

05	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	3746	2			N	-0-					38
06	5160	X	4430	-0-	-730	-0-	4393	2	37	9	N	34					72
07	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5083	2	9	9	N	8					80
08	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			N	-0-	58	1			19
09	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4121	2	10	9	N	9					28
10	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	4405	2	12	9	N	11					39

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

05	8432	X	6574	-0-	-1858	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7846	-0-	-314	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8334	-0-	-98	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5534	-0-	-2326	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6317	-0-	-2084	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

05	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4379	-0-	-541	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5035	-0-	-49	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	747	-0-	-3123	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	555	-0-	-1956	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	2704	2	30	9	Y	27					52
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2927	2	32	9	Y	29	44	1			37
07	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2728	2	25	9	Y	23					60
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	Y	8	45	1			23
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2741	2	23	9	Y	21					44
10	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2646	2	18	9	Y	16	46	1			14

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8905	-0-	-860	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3997	-0-	-5768	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
*10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

05	9331	X	8025	-0-	-1306	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7548	-0-	-1482	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6994	-0-	-2430	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	6979	-0-	-2445	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6698	-0-	-1331	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6051	-0-	-25	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2279	-0-	-2991	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	34	-0-	-4802	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
06	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
07	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
*10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7957	-0-	-683	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4836	-0-	-3906	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2755	-0-	-5675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	2615	-0-	-6096	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6377	2	3	9	Y	3					26
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6099	2	1	9	Y	1					27
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					27
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					27
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					27
*10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					27

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4968	-0-	-4302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	4989	-0-	-4590	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

05	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5141	-0-	-625	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

05	6696	X	3481	-0-	-3215	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2399	-0-	-3708	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
*10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7383	-0-	-1257	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7832	-0-	-1096	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7500	-0-	-240	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5259	-0-	-111	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5021	-0-	-259	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	93	-0-	-8847	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

05	28163 X	28163	-0-	-0-	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
06	21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
07	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
08	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
09	14940 X	10923	-0-	-4017	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	15438 X	12380	-0-	-3058	-0-	12380	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

05	217 X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
06	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
*10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10447	-0-	-558	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10140	-0-	-540	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10522	-0-	-514	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10312	-0-	-158	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9950	-0-	-559	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1788	-0-	-444	-0-	1775	2	13	9	N	12					45
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	2022	2			N	-0-					45
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2	3	9	N	3					48
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3445	2	6	9	N	5					53
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					53
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4113	2	10	9	N	9					62

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1597	-0-	-1255	-0-	1591	2	6	9	N	5					14
06	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	2			N	-0-					14
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3139	2	3	9	N	3					17
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	N	4					21
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					21
10	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3023	2	6	9	N	5					26

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	9385	-0-	-4038	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10962	-0-	-1758	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11319	-0-	-1763	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11177	-0-	-1905	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10761	-0-	-554	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4243	-0-	-562	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3956	2	2	9	N	2					46
06	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	4027	2	3	9	N	3					49
07	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	4113	2			N	-0-					49
08	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					49
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					49
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					49

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
08	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
*10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5255	2	9	9	N	8					16
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					16
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	N	2					18
08	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5115	2	4	9	N	4					22
09	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4812	2			N	-0-					22
10	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5600	2	3	9	N	3					25

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3371	-0-	-4249	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6937	-0-	-844	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

05	3720	X	2147	-0-	-1573	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1324	-0-	-2066	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2723	-0-	-1431	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

05	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-					52
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2			N	-0-					52
07	2976	X	1717	-0-	-1259	-0-	1717	2			N	-0-					52
08	2976	X	2147	-0-	-829	-0-	2147	2			N	-0-					52
09	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	2526	2			N	-0-					52
10	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	1848	2			N	-0-					52

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5331	2	25	9	N	23	42	1			45
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5490	2	23	9	N	21	41	1			25
07	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	4853	2	21	9	N	19					44
08	5363	X	5126	-0-	-237	-0-	5104	2	22	9	N	20	41	1			23
09	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	4761	2	26	9	N	24					47
10	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4451	2	26	9	N	24					71

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

05	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	2341	2	12	9	N	11	21	1			22
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2379	2	11	9	N	10	20	1			12
07	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	2186	2	10	9	N	9					21
08	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	2432	2	11	9	N	10	20	1			11
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	N	13					24
*10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2742	2	13	9	N	12					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

05	6231	X	6189	-0-	-42	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6203	-0-	-67	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5999	-0-	-480	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

05	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10453	-0-	-1307	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	8122	-0-	-3813	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	2888	-0-	-8768	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	4017	-0-	-7263	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	4886	-0-	-6646	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4224	-0-	-1139	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2758	-0-	-2582	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4765	-0-	-753	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4688	-0-	-830	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4883	-0-	-67	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	3467	-0-	-3136	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	3267	-0-	-3243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4895	-0-	-1305	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6068	-0-	-752	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4979	-0-	-1231	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3805	-0-	-2457	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3812	-0-	-2450	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4083	-0-	-1797	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4437	-0-	-1639	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	1511	-0-	-4069	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
07	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
08	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
*10	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

05	5518	X	3896	-0-	-1622	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8077	-0-	-1006	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2014	-0-	-2357	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1008	-0-	-3222	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1671	-0-	-2700	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

05	12989	X	12201	-0-	-788	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11357	-0-	-1393	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11997	-0-	-1178	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11753	-0-	-1422	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11042	-0-	-1438	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11131	-0-	-1083	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	3119	-0-	-5840	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1649	-0-	-1111	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	305	-0-	-2826	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	264	-0-	-2867	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

05	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8217	-0-	-573	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8305	-0-	-716	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8172	-0-	-348	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

05	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

05	11935	X	11152	-0-	-783	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11531	-0-	-19	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11458	-0-	-477	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11148	-0-	-229	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9367	-0-	-2153	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10728	-0-	-1176	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

05	6851	X	4786	-0-	-2065	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4520	-0-	-2050	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4686	-0-	-2072	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3933	-0-	-2670	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
*10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5106	-0-	-1187	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5466	-0-	-827	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4679	-0-	-271	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5400	-0-	-56	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11845	-0-	-1175	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12157	-0-	-203	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8826	-0-	-3324	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11110	-0-	-1445	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15575	-0-	-1475	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
06	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
07	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15224	-0-	-338	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14822	-0-	-268	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13708	-0-	-1885	-0-	13708	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12167	-0-	-1597	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9619	-0-	-3341	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12344	-0-	-614	-0-	12344	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	1759	-0-	-9928	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	2231	-0-	-9079	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	3376	-0-	-5242	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	1222	-0-	-3578	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	3983	-0-	-4511	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6572	-0-	-1648	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5138	-0-	-3542	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7836	-0-	-844	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6647	-0-	-1753	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
*10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5392	-0-	-870	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4491	-0-	-1359	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2285	-0-	-1342	-0-	2285	2			Y	-0-					61
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	Y	7					68
07	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	3062	2			Y	-0-	60	1			8
08	3534	X	736	-0-	-2798	-0-	735	2	1	9	Y	1					9
09	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	2502	2			Y	-0-					9
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3385	2	8	9	Y	7					16

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

05	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

05	1147	X	361	-0-	-786	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	199	-0-	-911	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	114	-0-	-1591	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	372	X	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

05	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3317	-0-	-3643	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6001	-0-	-1563	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10285	-0-	7285	7285	10285	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17233	-0-	14133	21418	17233	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	17915	-0-	14815	36233	17915	2			N	-0-					-0-
09	52483	X	16250	-0-	-36233	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
*10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	65	-0-	-2167	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7850	-0-	-1180	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8203	-0-	-415	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5969	-0-	-1141	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6535	-0-	-305	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2443	-0-	-1463	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4703	-0-	-319	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	69	-0-	-4302	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	41	-0-	-2656	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4973	-0-	-637	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3388	-0-	-2409	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3125	-0-	-2485	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

05	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	2501	2	9	9	N	8					58
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3228	2	10	9	N	9					67
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3294	2	8	9	N	7					74
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3203	2	11	9	N	10					84
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7					91
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2721	2	15	9	N	14					105

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

05	10447	X	8470	-0-	-1977	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8433	-0-	-1377	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9067	-0-	-760	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9061	-0-	-487	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8822	-0-	-230	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

05	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4417	-0-	-1403	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4193	-0-	-1821	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4634	-0-	-1156	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

05	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5242	-0-	-428	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5044	-0-	-629	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2316	-0-	-1674	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2395	-0-	-1728	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3497	-0-	-1277	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1650	-0-	-2580	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1659	-0-	-1751	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1306	-0-	-2197	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4849	-0-	-1537	-0-	4837	2	12	9	Y	11					25
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5086	2	2	9	Y	2	25	1			2
07	6913	X	2774	-0-	-4139	-0-	2767	2	7	9	Y	6					8
08	6913	X	1199	-0-	-5714	-0-	1195	2	4	9	Y	4					12
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	5					17
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	7					24

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	3915	-0-	-6997	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7463	-0-	-2767	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7606	-0-	-2686	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7042	-0-	-428	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6920	-0-	-799	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	1520	-0-	-4246	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2663	-0-	-3103	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7985	-0-	-819	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7074	-0-	-1446	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7067	-0-	-1737	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7321	-0-	-1235	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6902	-0-	-1168	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5791	-0-	-564	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6329	-0-	-26	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6170	-0-	-185	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5668	-0-	-482	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	8393	-0-	-3387	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7439	-0-	-3361	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
*10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6563	-0-	-67	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1143	-0-	-1740	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	706	-0-	-2084	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6703	-0-	-613	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6673	-0-	-317	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

05	1798	X	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1384	-0-	-626	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

05	7967	X	7721	-0-	-246	-0-	7696	2	25	9	N	23	39	1	2	8	42
06	7710	X	7546	-0-	-164	-0-	7525	2	21	9	N	19	38	1			23
07	7967	X	7183	-0-	-784	-0-	7162	2	21	9	N	19					42
08	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7181	2	21	9	N	19	39	1			22
09	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6929	2	24	9	N	22					44
10	7812	X	6948	-0-	-864	-0-	6923	2	25	9	N	23					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9759	-0-	-6	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	2986	-0-	-7814	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3865	-0-	-8938	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
06	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
07	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
*10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	483	-0-	-3764	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
*10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

05	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
*10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	8590	-0-	-2446	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8242	-0-	-2048	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8762	-0-	-1437	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8580	-0-	-193	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2066	-0-	-3184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4289	-0-	-1136	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2036	-0-	-3389	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2201	-0-	-1309	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	762	-0-	-3516	-0-	762	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3420	-0-	-517	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

05	9486	X	7293	-0-	-2193	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6517	-0-	-2663	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7531	-0-	-1180	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6165	-0-	-1185	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

05	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

05	3193	X	1958	-0-	-1235	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2183	-0-	-907	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	154	-0-	-3039	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	351	-0-	-1839	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	743	-0-	-1520	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	29	-0-	-5861	-0-	27	2	2	9	Y	2					24
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	2	1	9	Y	1					25
07	5704	X	5517	-0-	-187	-0-	5517	2			Y	-0-					25
08	5704	X	5564	-0-	-140	-0-	5564	2			Y	-0-					25
09	4410	X	2093	-0-	-2317	-0-	2093	2			Y	-0-					25
10	5518	X	3550	-0-	-1968	-0-	3550	2			Y	-0-					25

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

05	1953	X	980	-0-	-973	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

05	8897	X	8036	-0-	-861	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7990	-0-	-620	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7730	-0-	-299	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7345	-0-	-635	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

05	4433	X	2053	-0-	-2380	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2643	-0-	-1647	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2380	-0-	-1774	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	737	-0-	-1650	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	969	-0-	-1671	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1398	-0-	-1330	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1					26
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3					29
07	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2709	2			N	-0-					29
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					29
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					29
10	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
*10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7798	-0-	-1068	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8607	-0-	-259	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6845	-0-	-85	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6870	-0-	-291	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1127	-0-	-1291	-0-	1118	2	9	9	Y	8					76
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	2	6	9	Y	5	66	1			15
07	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			Y	-0-					15
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					19
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2795	2	12	9	Y	11					30
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

05	9827	X	9655	-0-	-172	-0-	9644	2	11	9	N	10					16
06	9030	X	8658	-0-	-372	-0-	8654	2	4	9	N	4					20
07	8680	X	8554	-0-	-126	-0-	8546	2	8	9	N	7					27
08	9641	X	8008	-0-	-1633	-0-	8004	2	4	9	N	4					31
09	9330	X	8393	-0-	-937	-0-	8387	2	6	9	N	5					36
10	9641	X	8882	-0-	-759	-0-	8875	2	7	9	N	6					42

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

05	8587	X	6864	-0-	-1723	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5544	-0-	-1307	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	3247	-0-	-3923	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	304	-0-	-7818	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

05	4929	X	614	-0-	-4315	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	61	-0-	-4259	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
*10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

05	6014	X	5386	-0-	-628	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5008	-0-	-812	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
*10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

05	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5259	-0-	-381	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

05	14756	X	8213	-0-	-6543	-0-	8213	2			Y	-0-					33
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					33
07	12617	X	7547	-0-	-5070	-0-	7540	2	7	9	Y	6					39
08	12617	X	7714	-0-	-4903	-0-	7714	2			Y	-0-					39
09	9750	X	7132	-0-	-2618	-0-	7129	2	3	9	Y	3					42
10	8587	X	6659	-0-	-1928	-0-	6659	2			Y	-0-					42

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					59
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					59
07	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	2			N	-0-					59
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2230	2	4	9	N	4	30	1			33
09	2580	N	2148	-0-	-432	-0-	2148	2			N	-0-					33
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					33

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

05	10447	X	8566	-0-	-1881	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	7754	-0-	-2356	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8786	-0-	-124	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8909	-0-	-1259	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11585	-0-	-319	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10195	-0-	-1475	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9021	-0-	-3038	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8528	-0-	-3531	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7990	-0-	-3470	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8625	-0-	-2969	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

05	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	7870	2			Y	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	6461	-0-	-1159	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6861	-0-	-1013	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	18703	-0-	-7523	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	7670	-0-	-17530	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	17460	-0-	-7402	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	17756	-0-	-4936	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	11425	-0-	-6665	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11856	-0-	-6837	-0-	11856	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
*10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	488	-0-	-1252	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	5087	-0-	-307	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	4866	-0-	-528	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	4201	-0-	-1019	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	3442	-0-	-1704	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

05	3875 X	2856	-0-	-1019	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3021	-0-	-429	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2686	-0-	-724	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2049	-0-	-1251	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	1749	-0-	-1630	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	801	-0-	-2857	-0-	801	2			N	-0-			-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

05	15159	X	14021	-0-	-1138	-0-	14021	2			N	-0-			-0-
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-			-0-
07	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-			-0-
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-			-0-
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	8801	-0-	-5521	-0-	8801	2			N	-0-			-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
06	5490	X	72	-0-	-5418	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	4870	-0-	-803	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	3614	-0-	-1253	-0-	3614	2			N	-0-			-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

05	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	4832	-0-	-965	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	5138	-0-	-411	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4962	-0-	-78	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	5124	-0-	-53	-0-	5124	2			N	-0-			-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

05	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-			-0-
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-			-0-
07	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-			-0-
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-			-0-
09	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-			-0-
*10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-			-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

05	8990	X	7831	-0-	-1159	-0-	7831	2			N	-0-			236
06	9840	X	5358	-0-	-4482	-0-	5356	2	2	9	N	2			238
07	10168	X	5843	-0-	-4325	-0-	5841	2	2	9	N	2			240
08	10168	X	5163	-0-	-5005	-0-	5160	2	3	9	N	3			243
09	8280	X	5770	-0-	-2510	-0-	5770	2			N	-0-			243
10	7843	X	5002	-0-	-2841	-0-	5002	2			N	-0-			243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

05	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6308	-0-	-729	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5750	-0-	-460	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

05	8990	X	8717	-0-	-273	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7077	-0-	-1623	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7289	-0-	-1701	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6883	-0-	-2107	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6156	-0-	-2334	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5094	-0-	-3617	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

05	5208	X	4578	-0-	-630	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4314	-0-	-646	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3483	-0-	-1477	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3211	-0-	-1469	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3467	-0-	-1121	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	12178	-0-	-2485	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11061	-0-	-2469	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	10908	-0-	-3755	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13848	-0-	-815	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13176	-0-	-1014	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11235	-0-	-948	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
*10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	7991	-0-	-2332	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7641	-0-	-669	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8204	-0-	-383	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2498	-0-	-2369	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	989	-0-	-1522	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	96	-0-	-6654	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	691	-0-	-6284	-0-	691	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10005	-0-	-195	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9572	-0-	-1588	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9586	-0-	-1760	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8324	-0-	-2656	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10421	-0-	-925	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5304	-0-	-1826	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4198	-0-	-2222	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1890	-0-	-4744	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	1627	-0-	-3674	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4357	2	4	9	N	4					8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4068	2	4	9	N	4					12
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4858	2	6	9	N	5	12	1			5
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5952	2	8	9	N	7					12
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5840	2	7	9	N	6	13	1			5
*10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5					10

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7530	-0-	-1708	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
*10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	1232	-0-	-7045	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5643	-0-	-2217	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6919	-0-	-2226	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4199	-0-	-761	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3878	-0-	-922	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

05	6541	X	6054	-0-	-487	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4681	-0-	-1469	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4139	-0-	-2216	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5092	-0-	-1139	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5380	-0-	-650	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

05	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5674	-0-	-386	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5631	-0-	-429	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4232	-0-	-573	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2576	-0-	-2229	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2611	-0-	-2194	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

05	7316	X	5780	-0-	-1536	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4263	-0-	-2817	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	3793	-0-	-3523	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3834	-0-	-2180	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3415	-0-	-2351	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3256	-0-	-2665	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10400	-0-	-543	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9886	-0-	-704	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9924	-0-	-709	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10540	-0-	-93	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	10038	-0-	-252	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10186	-0-	-199	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2172	-0-	-3315	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	2165	-0-	-8778	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	3854	-0-	-6736	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	1048	-0-	-9895	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3372	-0-	-1464	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8540	-0-	-1132	-0-	8540	2			Y	-0-					63
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7751	2	3	9	Y	3	56	1			10
07	9486	X	8199	-0-	-1287	-0-	8188	2	11	9	Y	10					20
08	9486	X	7944	-0-	-1542	-0-	7923	2	21	9	Y	19					39
09	9180	X	7847	-0-	-1333	-0-	7847	2			Y	-0-					39
*10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8575	2	17	9	Y	15					54

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					84
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5818	2	4	9	Y	4	75	1			13
07	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6900	2	17	9	Y	15					28
08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5798	2	32	9	Y	29					57
09	7260	X	5328	-0-	-1932	-0-	5328	2			Y	-0-					57
10	7502	X	6567	-0-	-935	-0-	6541	2	26	9	Y	24					81

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3657	-0-	-1023	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2538	-0-	-2949	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3836	-0-	-1474	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4132	-0-	-890	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	3201	-0-	-1749	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1618	-0-	-3497	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3811	-0-	-1304	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	189	-0-	-4611	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
08	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
*10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3734	-0-	-226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2539	-0-	-1781	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2628	-0-	-1836	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

05	7316	X	6330	-0-	-986	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5193	-0-	-1887	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5554	-0-	-1762	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5335	-0-	-1025	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4988	-0-	-1132	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5850	-0-	-90	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3332	-0-	-1287	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	1039	-0-	-3221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4983	-0-	-349	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8254	-0-	-147	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7072	-0-	-1422	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	N	1020	-0-	-1170	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

05	4805	X	3370	-0-	-1435	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	960	-0-	-3480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4266	-0-	-1221	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5722	-0-	-158	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5613	-0-	-773	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4794	-0-	-1654	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4099	-0-	-2349	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
07	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4400	-0-	-3195	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	2195	-0-	-5155	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	2718	-0-	-4877	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
*10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

05	1953	X	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

05	11067	X	11018	-0-	-49	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9119	-0-	-1591	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	4299	-0-	-7233	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	7818	-0-	-3714	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9023	-0-	-2137	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8415	-0-	-2590	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9935	-0-	-450	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9449	-0-	-601	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9540	-0-	-659	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9311	-0-	-559	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9325	-0-	-595	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9003	-0-	-597	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
*10	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5155	-0-	-208	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4558	-0-	-542	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

05	7161	X	5542	-0-	-1619	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5973	-0-	-717	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5766	-0-	-1147	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3666	-0-	-2937	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

05	5425	X	3144	-0-	-2281	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4338	-0-	-912	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4092	-0-	-868	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4702	-0-	1702	1702	4702	2			N	-0-					-0-
07	3094	N	1392	-0-	-1702	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3831	-0-	731	731	3831	2			N	-0-					-0-
09	731	X	-0-	-0-	-731	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

05	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

05	8308	X	1742	-0-	-6566	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5195	-0-	-2493	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

05	14663	X	5360	-0-	-9303	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	4020	-0-	-5820	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2740	-0-	-2344	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	960	-0-	-4403	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
*10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

05	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
08	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12278	-0-	-142	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12873	-0-	-364	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

05	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
*10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

05	9703	X	9574	-0-	-129	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8963	-0-	-427	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9031	-0-	-672	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9176	-0-	-94	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	9330	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

05	13547	X	13221	-0-	-326	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12037	-0-	-1073	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12625	-0-	-767	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12212	-0-	-1180	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12503	-0-	-457	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10676	-0-	-2530	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
06	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9979	-0-	-1181	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10379	-0-	-1649	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10120	-0-	-1520	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11314	-0-	-714	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5603	-0-	-2953	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6286	-0-	-2894	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7682	-0-	-1804	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1281	-0-	-889	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	349	-0-	-1821	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	1698	-0-	-2828	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	485	-0-	-3895	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	784	-0-	-3742	-0-	784	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2794	-0-	-988	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	1035	-0-	-2205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	664	-0-	-866	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
06	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12117	-0-	-1771	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11107	-0-	-2781	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9197	-0-	-4243	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	8438	-0-	-5450	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1833	-0-	-430	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	165	-0-	-2475	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12610	-0-	-80	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
07	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12547	-0-	-566	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12219	-0-	-471	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12488	-0-	-625	-0-	12488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

05	8091	X	7287	-0-	-804	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7149	-0-	-681	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6398	-0-	-1693	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5741	-0-	-2350	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5550	-0-	-2130	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

05	7998	X	7630	-0-	-368	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3672	-0-	-4264	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	1641	-0-	-6295	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1751	-0-	-5929	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	1252	-0-	-6374	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

05	8184	X	8092	-0-	-92	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8387	-0-	-45	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7301	-0-	-1100	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

05	7006	X	6819	-0-	-187	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6477	-0-	-1025	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5842	-0-	-1298	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	11940	-0-	-2041	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11150	-0-	-1240	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12054	-0-	-439	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10465	-0-	-1415	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11669	-0-	-266	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
06	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10720	-0-	-2052	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11983	-0-	-789	-0-	11983	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	575	-0-	-1471	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	589	X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

05	6417	X	824	-0-	-5593	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

05	1209	X	380	-0-	-829	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

05	22010	X	20366	-0-	-1644	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19472	-0-	-1468	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19918	-0-	-1627	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	19390	-0-	-890	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	20248	-0-	-119	-0-	20248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

05	8277 X	6408	-0-	-1869	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	6164	-0-	-1576	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	6027	-0-	-1971	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	7626 X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	4563	-0-	-1647	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

05	9269 X	8148	-0-	-1121	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	8970 X	7629	-0-	-1341	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	7564	-0-	-837	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8401 X	7346	-0-	-1055	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	8130 X	6560	-0-	-1570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
10	8153 X	6491	-0-	-1662	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
06	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
07	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
08	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
*10	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

05	7502	X	6825	-0-	-677	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	3108	-0-	-4152	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6245	-0-	-355	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6370	-0-	-1411	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

05	5363	X	4676	-0-	-687	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2040	-0-	-3150	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5101	-0-	-76	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3737	-0-	-1967	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

05	10571	X	8597	-0-	-1974	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9916	-0-	-314	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10278	-0-	-45	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9163	-0-	-767	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

05	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
08	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11141	-0-	-3529	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13401	-0-	-1758	-0-	13401	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3265	-0-	-485	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2148	-0-	-1727	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6080	2	2	9	N	2					30
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5539	2	7	9	N	6					36
07	6262	X	5595	-0-	-667	-0-	5593	2	2	9	N	2					38
08	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5304	2	8	9	N	7					45
09	6060	X	5097	-0-	-963	-0-	5097	2			N	-0-					45
10	6076	X	5245	-0-	-831	-0-	5234	2	11	9	N	10					55

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	26839	-0-	23739	70675	26839	2			N	-0-					-0-
06	91445	X	20770	-0-	-70675	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
08	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
*10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9973	-0-	-877	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9805	-0-	-845	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10279	-0-	-726	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8144	-0-	-2026	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	1562	-0-	-3336	-0-	1562	2			N	-0-					69
06	4740	X	3175	-0-	-1565	-0-	3175	2			N	-0-					69
07	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	2853	2	34	9	N	31					100
08	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	3560	2	6	9	N	5					105
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3586	2	19	9	N	17					122
10	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3087	2	14	9	N	13					135

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7157	-0-	-1337	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
06	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	23230	2			N	-0-					-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
08	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
09	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
*10	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	23961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - PLUGGED 05/10/18

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4800	-0-	-510	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	654	-0-	-4523	-0-	654	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

05	12772	X	4503	-0-	-8269	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	6892	-0-	-4838	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6803	-0-	-1939	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3428	-0-	-3472	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6496	-0-	-634	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12209	-0-	-121	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12132	-0-	-1260	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13178	-0-	-214	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12574	-0-	-386	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12452	-0-	-165	-0-	12452	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

05	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6093	-0-	-57	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
*10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8374	-0-	-1196	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4144	-0-	-5838	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	234	-0-	-9748	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	73	-0-	-9587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	392	-0-	-9280	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

05	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	29682	-0-	-168	-0-	29682	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	29133	-0-	-1991	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	21089	-0-	-10717	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	28443	-0-	-2337	-0-	28443	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28007	-0-	-3799	-0-	28007	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

05	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9075	-0-	-585	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9258	-0-	-941	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9068	-0-	-802	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9306	-0-	-738	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

05	6851	X	6689	-0-	-162	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5873	-0-	-757	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5954	-0-	-773	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5684	-0-	-826	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5603	-0-	-1093	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

05	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5641	-0-	-779	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5643	-0-	-1022	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6171	-0-	-1300	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	2430	-0-	-5041	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
*10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	5709	-0-	-2940	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7263	-0-	-2127	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7380	-0-	-2323	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8807	-0-	-896	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
*10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

05	1364	X	829	-0-	-535	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	900	X	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	899	X	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

05	3100	N	21648	-0-	18548	36877	21648	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20007	-0-	17007	53884	20007	2			N	-0-					-0-
07	74356	X	20472	-0-	-53884	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
*10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

05	5208	X	4490	-0-	-718	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5025	-0-	-165	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

05	6510	X	1082	-0-	-5428	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1703	-0-	-4327	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	20	-0-	-5529	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

05	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9764	-0-	-528	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7518	-0-	-1902	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	9290	-0-	-6458	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	8147	-0-	-4993	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8750	-0-	-1418	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8217	-0-	-1083	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7728	-0-	-1272	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5848	-0-	-3452	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5448	-0-	2348	17532	5448	2			N	-0-					-0-
06	24407	X	6875	-0-	-17532	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	1950	-0-	-4746	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4245	-0-	-2145	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4595	-0-	-1760	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1692	-0-	-2896	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5811	-0-	-1195	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2409	-0-	-3791	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4473	-0-	-1727	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
*10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	14516	-0-	-488	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14294	-0-	-617	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14245	-0-	-573	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13800	-0-	-450	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13868	-0-	-640	-0-	13868	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3169	-0-	-1884	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5756	-0-	-1002	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2361	-0-	-4179	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3926	-0-	-2832	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5139	-0-	-1588	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4578	-0-	-1842	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3841	-0-	-1925	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3478	-0-	-542	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

05	9300	X	6076	-0-	-3224	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	4996	-0-	-4664	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8006	-0-	-1976	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7857	-0-	-1113	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
*10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

05	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5565	-0-	-1069	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

05	4526	X	3861	-0-	-665	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	174	-0-	-4116	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

05	14446	X	10545	-0-	-3901	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9122	-0-	-4858	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	8700	-0-	-5684	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9287	-0-	-3113	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	8263	-0-	-3347	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10002	-0-	-538	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	14634	-0-	-3749	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13626	-0-	-3024	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14571	-0-	-1053	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14823	-0-	-770	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13723	-0-	-1337	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14355	-0-	-277	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8366	-0-	-779	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8887	-0-	-1374	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7455	-0-	-2475	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8451	-0-	-1810	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6085	-0-	-545	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5653	-0-	-764	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

05	13268	X	13121	-0-	-147	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12376	-0-	-254	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12630	-0-	-328	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11350	-0-	-1763	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9131	-0-	-3559	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	10418	-0-	-2695	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

05	13051	X	12119	-0-	-932	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11284	-0-	-746	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10634	-0-	-1177	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9322	-0-	-2799	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9150	-0-	-2580	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10572	-0-	-1549	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

05	8060	X	7185	-0-	-875	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5388	-0-	-2672	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6602	-0-	-1210	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

05	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
06	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14648	-0-	-449	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13874	-0-	-1223	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13261	-0-	-1349	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	14079	-0-	-1018	-0-	14079	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

05	13454	X	12326	-0-	-1128	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10912	-0-	-2108	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10310	-0-	-2183	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	8613	-0-	-3880	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	7756	-0-	-4334	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9535	-0-	-2803	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	1225	-0-	-3332	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
*10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12204	-0-	-196	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11610	-0-	-390	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11697	-0-	-363	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11869	-0-	-345	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
08	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
*10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2417	-0-	-2791	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1605	-0-	-3435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	118	-0-	-2827	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	14843	-0-	-1308	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14064	-0-	-1566	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13729	-0-	-1678	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13764	-0-	-906	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	13787	-0-	-1062	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

05	5921	X	5185	-0-	-736	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4684	-0-	-1046	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4525	-0-	-1272	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4293	-0-	-1137	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5271	-0-	-340	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

05	4309	X	939	-0-	-3370	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1511	-0-	-2539	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

05	11873	X	11276	-0-	-597	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10876	-0-	-764	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11322	-0-	-706	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11090	-0-	-938	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10866	-0-	-594	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9088	-0-	-2227	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8251	-0-	-149	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3736	-0-	-5409	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	231	-0-	-9007	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	30	-0-	-8910	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	163	-0-	-9075	-0-	163	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3985	-0-	-335	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6595	-0-	-2075	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5414	-0-	-3545	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6098	-0-	-2662	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6810	-0-	-2242	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5331	-0-	-369	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
*10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	16940	-0-	-4450	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18125	-0-	-2575	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18871	-0-	-1465	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	18922	-0-	-1042	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	18276	-0-	-1044	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18498	-0-	-381	-0-	18498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6011	-0-	-871	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3759	-0-	-2901	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2004	-0-	-4878	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	2420	-0-	-4462	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4238	-0-	-2302	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4884	-0-	-1130	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11748	-0-	-1365	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10770	-0-	-1710	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10379	-0-	-1463	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10956	-0-	-793	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9114	-0-	-2256	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10149	-0-	-1600	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	730	-0-	-2120	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	650	-0-	-2295	-0-	650	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	7868	-0-	-3974	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	206	-0-	-4227	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1891	-0-	-1550	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	155	-0-	-5065	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2422	-0-	-1577	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	6601	-0-	-7814	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	9019	-0-	-4931	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7228	-0-	-7187	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8543	-0-	-2587	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8340	-0-	-309	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6069	-0-	-1731	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7146	-0-	-1193	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6197	-0-	-2142	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	15774	-0-	-2082	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15665	-0-	-835	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14595	-0-	-1835	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	14430	-0-	-1876	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13662	-0-	-2118	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	13452	-0-	-2730	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1383	-0-	-849	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1315	-0-	-845	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1321	-0-	-911	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	311	-0-	-1849	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	512	-0-	-883	-0-	512	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

05	8959	X	8751	-0-	-208	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7841	-0-	-1087	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8216	-0-	-526	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

05	7967	X	4296	-0-	-3671	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4234	-0-	-1377	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4045	-0-	-1566	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3193	-0-	-2237	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

05	17794	X	12952	-0-	-4842	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	12063	-0-	-5157	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	13124	-0-	-4670	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13063	-0-	-1786	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
09	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
*10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

05	13547	X	7544	-0-	-6003	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11315	-0-	-1795	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
09	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
*10	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

05	16244	X	13367	-0-	-2877	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	11573	-0-	-3787	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	9637	-0-	-6111	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13544	-0-	-916	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
*10	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
*10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8411	-0-	-1106	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4439	-0-	-4923	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	21	-0-	-9341	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4	-0-	-9446	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	36	-0-	-9729	-0-	36	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	3939	-0-	-14847	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
07	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
08	19344	X	11104	-0-	-8240	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
*10	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	10359	-0-	-3126	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10084	-0-	-2876	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10105	-0-	-2760	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10051	-0-	-2380	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9228	-0-	-2142	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9495	-0-	-921	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	5842	-0-	-17067	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4436	-0-	-4594	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4440	-0-	-4116	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	4163	-0-	-4393	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	4043	-0-	-4237	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3808	-0-	-2020	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2593	-0-	-2336	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1954	-0-	-2816	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	40	-0-	-4889	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	631	-0-	-4298	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

05	341	X	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

05	11532	X	8749	-0-	-2783	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	6835	-0-	-3065	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7430	-0-	-1963	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

05	14787	X	13172	-0-	-1615	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12860	-0-	-1450	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13038	-0-	-1749	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13131	-0-	-1160	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
*10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

05	7843	X	5107	-0-	-2736	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
*10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	5970	-0-	-6182	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	5481	-0-	-6279	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	3096	-0-	-7971	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6183	-0-	-3861	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	857	-0-	-5126	-0-	857	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6872	-0-	-1258	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6684	-0-	-186	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	2487	-0-	-6193	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	12390	X	9778	-0-	-2612	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3403	-0-	-9400	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	17540	-0-	-1029	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16443	-0-	-1527	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17092	-0-	-1477	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17126	-0-	-730	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16613	-0-	-667	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	17126	-0-	-420	-0-	17126	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	3351	-0-	-3376	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4962	-0-	-1765	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3817	-0-	-2910	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3436	-0-	-3074	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3731	-0-	-2996	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9669	-0-	-1367	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8541	-0-	-1179	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9358	-0-	-717	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
*10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	23223	-0-	-1019	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	22861	-0-	-1536	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	18234	-0-	-5376	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22398	-0-	-1999	-0-	22398	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9791	-0-	-1121	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9816	-0-	-744	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10112	-0-	-800	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	3726	-0-	-6324	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7528	-0-	-2609	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	7675	-0-	4675	4675	7675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11553	-0-	8453	13128	11553	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9449	-0-	6349	19477	9449	2			N	-0-					-0-
09	25390	X	5913	-0-	-19477	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
*10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
08	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
09	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
*10	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7617	-0-	-908	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7488	-0-	-612	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7726	-0-	-675	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19138	-0-	-722	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	6395	-0-	-14127	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	9142	-0-	-11380	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	11947	-0-	-7913	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	11983	-0-	-8539	-0-	11983	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	7712	-0-	-2704	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6376	-0-	-3704	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8125	-0-	-524	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7353	-0-	-769	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	157	-0-	-8273	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
09	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8115	-0-	-2518	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

05	14136	X	11488	-0-	-2648	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10083	-0-	-3327	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10693	-0-	-2296	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8646	-0-	-4343	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	8441	-0-	-3859	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9451	-0-	-2050	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

05	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	44	-0-	-5009	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1	-0-	-5052	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	22	-0-	-4868	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

05	2914	X	588	-0-	-2326	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	389	-0-	-2431	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

05	5301	X	4872	-0-	-429	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3966	-0-	-1955	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
*10	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

05	1271	X	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	540	X	149	-0-	-391	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

05	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5389	-0-	-761	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3735	-0-	-2620	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3515	-0-	-2127	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4174	-0-	-1406	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11102	-0-	-1143	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11319	-0-	-171	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9733	-0-	-2357	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9150	-0-	-2940	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9003	-0-	-2697	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8505	-0-	-3182	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

05	8959	X	8533	-0-	-426	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8103	-0-	-477	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8483	-0-	-383	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8109	-0-	-416	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			Y	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	7313	-0-	-1837	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	8054	-0-	-1804	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

05	13609	X	12417	-0-	-1192	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10724	-0-	-1696	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6468	-0-	-6366	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	362	-0-	-12317	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	3713	-0-	-8317	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	358	-0-	-12073	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3697	-0-	-1232	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3719	-0-	-1210	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3426	-0-	-1344	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3235	-0-	-1384	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4313	-0-	-787	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4156	-0-	-1703	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4228	-0-	-1631	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3819	-0-	-1851	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6604	-0-	-1983	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6603	-0-	-687	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5293	-0-	-1899	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9376	-0-	-1071	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9073	-0-	-1037	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9589	-0-	-858	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
06	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
*10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3432	-0-	-2706	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4782	-0-	-1158	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2743	-0-	-1225	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2509	-0-	-821	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1668	-0-	-1525	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	47	-0-	-852	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10178	-0-	-672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8995	-0-	-1265	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8953	-0-	-1401	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9220	-0-	-979	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

05	12586	X	11439	-0-	-1147	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11357	-0-	-583	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11714	-0-	-283	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11450	-0-	-392	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6520	-0-	-114	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	3868	-0-	-2766	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
*10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

05	3100	N	10363	-0-	7263	17697	10363	2			N	-0-					-0-
06	26896	X	9199	-0-	-17697	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
*10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
*10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1642	-0-	-1358	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	331	-0-	-1684	-0-	331	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5221	-0-	-762	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4933	-0-	-1112	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4162	-0-	-1688	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3827	-0-	-2218	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8588	-0-	-836	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7710	-0-	-1410	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	4645	-0-	-4624	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	583	-0-	-3197	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4273	-0-	-811	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3278	-0-	-1642	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2131	-0-	-1930	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2395	-0-	-1445	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2103	-0-	-1710	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7229	-0-	-180	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6861	-0-	-548	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6464	-0-	-586	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	3069	-0-	-4154	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5849	-0-	-181	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5101	-0-	-839	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
*10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					113
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					113
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					113
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					113
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					113
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10061	-0-	-851	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8598	-0-	-1962	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10012	-0-	-900	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8607	-0-	-1143	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9019	-0-	-1056	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11345	-0-	-900	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11115	-0-	-195	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11054	-0-	-726	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10559	-0-	-1221	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10775	-0-	-625	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10839	-0-	-662	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
*10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

05	3472	X	34	-0-	-3438	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	33	-0-	-2487	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
*10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

05	14911	X	12351	-0-	-2560	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12679	-0-	-1751	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12652	-0-	-1112	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12616	-0-	-869	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12671	-0-	-442	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7411	-0-	-339	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7124	-0-	-688	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

05	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	4284	2			N	-0-					43
06	4260	X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2			N	-0-					43
07	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3952	2			N	-0-					43
08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					43
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	2			N	-0-					43
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3036	-0-	-1986	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2952	-0-	-1908	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2771	-0-	-2251	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

05	13237	X	12573	-0-	-664	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11758	-0-	-1052	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11945	-0-	-1292	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11613	-0-	-1624	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11235	-0-	-1575	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12481	-0-	-105	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

05	2325	X	201	-0-	-2124	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

05	3658	X	336	-0-	-3322	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10859	-0-	-642	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10696	-0-	-805	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10505	-0-	-625	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9843	-0-	-1596	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9933	-0-	-1165	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9281	-0-	-709	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9899	-0-	-424	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9658	-0-	-152	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
*10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5933	-0-	-1941	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5418	-0-	-1842	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3670	-0-	-2561	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
*10	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6855	-0-	-555	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6596	-0-	-906	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6136	-0-	-1064	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6247	-0-	-1007	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	3884	-0-	-7338	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6964	-0-	-1346	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
*10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
07	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13420	-0-	-1863	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12271	-0-	-449	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12887	-0-	-257	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12983	-0-	-161	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12325	-0-	-395	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12583	-0-	-561	-0-	12583	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76234	X	21633	-0-	-54601	-0-	21633	2			N	-0-					-0-
06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
08	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
*10	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2831	-0-	-1912	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	12	-0-	-4731	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	1735	-0-	-1655	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1153	-0-	-1668	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	5460	2			N	-0-					10
06	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	5035	2			N	-0-					10
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	2			N	-0-					10
08	5456	X	4947	-0-	-509	-0-	4947	2			N	-0-					10
09	5280	X	2403	-0-	-2877	-0-	2403	2			N	-0-					10
*10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					10

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

05	9052	X	4500	-0-	-4552	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5055	-0-	-3615	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3334	-0-	-5625	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3895	-0-	-1175	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4364	-0-	-875	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

05	11098	X	9543	-0-	-1555	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9189	-0-	-1101	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9503	-0-	-479	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9468	-0-	-173	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

05	9238	X	1849	-0-	-7389	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7853	-0-	-1013	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6244	-0-	-731	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4862	-0-	-2113	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4053	-0-	-2697	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4580	-0-	-2395	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	1285	-0-	-8480	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	1798	-0-	-7967	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	1258	-0-	-8192	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	147	-0-	-9153	-0-	147	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4164	-0-	-1176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3309	-0-	-2922	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

05	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2082	-0-	-738	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1834	-0-	-1390	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1705	-0-	-1415	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	313	-0-	-2601	-0-	313	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

05	10323	X	7216	-0-	-3107	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8162	-0-	-2728	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8489	-0-	-2764	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

05	6200	X	5786	-0-	-414	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5861	-0-	-139	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5119	-0-	-731	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4598	-0-	-1447	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

05	5642	X	5211	-0-	-431	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4547	-0-	-1033	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4346	-0-	-1054	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	10984	-0-	-1478	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	8898	-0-	-3564	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11294	-0-	-736	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7708	-0-	-4072	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1944	-0-	-257	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
*10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
*10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	X	422	-0-	-946	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4457	-0-	-2173	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	2353	-0-	-4498	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	10969	-0-	-6577	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	9306	-0-	-7674	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	9518	-0-	-7346	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11693	-0-	-4024	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12149	-0-	-1861	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
*10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9698	-0-	-1090	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9187	-0-	-1163	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9962	-0-	-733	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9033	-0-	-747	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5754	-0-	-96	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2977	-0-	-3595	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	17713	-0-	-1383	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16721	-0-	-1459	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16738	-0-	-1707	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16471	-0-	-1230	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15751	-0-	-1379	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15610	-0-	-2091	-0-	15610	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
07	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
*10	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3639	-0-	-453	-0-	3639	2			N	-0-					65
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4256	2	3	9	N	3					68
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4300	2	13	9	N	12					80
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					80
09	4260	X	3179	-0-	-1081	-0-	3160	2	19	9	N	17					97
10	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3450	2			N	-0-					97

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12337	-0-	-590	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11962	-0-	-1616	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	17504	-0-	-2491	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17954	-0-	-616	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	18311	-0-	-10	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
08	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17870	-0-	-70	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	12327	-0-	-6211	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

05	9176	X	8337	-0-	-839	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7777	-0-	-353	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

05	6386	X	6153	-0-	-233	-0-	6153	2			N	-0-					15
06	6090	X	5859	-0-	-231	-0-	5859	2			N	-0-					15
07	6107	X	5985	-0-	-122	-0-	5985	2			N	-0-					15
08	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2			N	-0-					15
09	5970	X	2721	-0-	-3249	-0-	2721	2			N	-0-					15
*10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
08	4452	X	4233	-0-	-219	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

05	7626	X	1671	-0-	-5955	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	1586	-0-	-5794	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	932	-0-	-742	-0-	932	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

05	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5964	-0-	-516	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6388	-0-	-122	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
06	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
07	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-					-0-
08	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
09	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	23243	2			N	-0-					-0-
*10	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	2			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
*10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	463	-0-	-3536	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	2400	-0-	-1599	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13924	-0-	10924	10924	13924	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	20043	-0-	16943	27867	20043	2			N	-0-					-0-
08	47933	X	20066	-0-	-27867	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
09	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
*10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

05	13144	X	9830	-0-	-3314	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9238	-0-	-3392	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11059	-0-	-1682	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
*10	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					144
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7761	2	43	9	N	39					183
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8459	2	17	9	N	15					198
08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7929	2	8	9	N	7	55	1			150
09	8040	X	7540	-0-	-500	-0-	7512	2	28	9	N	25					175
10	8463	X	8172	-0-	-291	-0-	8157	2	15	9	N	14					189

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	1721	-0-	-7969	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8393	-0-	-1062	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
*10	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

05	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10314	-0-	-2196	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11643	-0-	-1284	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	6057	-0-	-7180	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	7092	-0-	-5718	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	9763	-0-	-3474	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2042	-0-	-1888	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8664	-0-	-264	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7434	-0-	-1206	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

05	4061	X	198	-0-	-3863	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	170	-0-	-1420	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	31513	-0-	-497	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	30563	-0-	-5986	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	28594	-0-	-7955	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	25387	-0-	-9983	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	21036	-0-	-13498	-0-	21036	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13121	-0-	-2348	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13549	-0-	-1421	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13199	-0-	-1991	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14071	-0-	-1119	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
*10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8094	-0-	-3407	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	3280	-0-	-8996	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	1714	-0-	-10166	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	1442	-0-	-10834	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3024	-0-	-1037	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1477	-0-	-2483	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4216	-0-	-1581	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	2804	-0-	-2566	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3695	-0-	-1544	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7729	-0-	-701	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8372	-0-	-463	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8131	-0-	-270	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

05	10726	X	10023	-0-	-703	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9311	-0-	-1069	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8266	-0-	-2150	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9173	-0-	-517	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5926	-0-	-4087	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

05	12803	X	11098	-0-	-1705	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	8933	-0-	-3367	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11649	-0-	-689	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11321	-0-	-924	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10735	-0-	-5	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11124	-0-	-532	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

05	18383	X	15378	-0-	-3005	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15049	-0-	-1361	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13372	-0-	-3368	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
*10	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

05	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
06	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	2	13	9	N	12					16
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3292	2	4	9	N	4					20
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3384	2	9	9	N	8					28
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3521	2	7	9	N	6					34
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					40
*10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3584	2	7	9	N	6					46

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

05	8928 X	7599	-0-	-1329	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
06	8640 X	7265	-0-	-1375	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7437	-0-	-561	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	7312	-0-	-686	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	7270	-0-	-470	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	7280	-0-	-315	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

05	19809 X	19116	-0-	-693	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
06	19170 X	18249	-0-	-921	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
07	19437 X	18623	-0-	-814	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
08	19344 X	18170	-0-	-1174	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	18720 X	14590	-0-	-4130	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
10	19127 X	19063	-0-	-64	-0-	19063	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

05	13516 X	11939	-0-	-1577	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
06	13080 X	11439	-0-	-1641	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	12414	-0-	-1102	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	12834 X	12112	-0-	-722	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	11700 X	10408	-0-	-1292	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	12400 X	11767	-0-	-633	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

05	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
07	10819 X	10002	-0-	-817	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
08	11997 X	10476	-0-	-1521	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	11610 X	9801	-0-	-1809	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
10	11997 X	7893	-0-	-4104	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17127	-0-	-963	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9403	-0-	-1540	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8888	-0-	-1702	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8932	-0-	-2011	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8804	-0-	-1612	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9294	-0-	-99	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

05	9362	X	7374	-0-	-1988	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7145	-0-	-1405	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8006	-0-	-829	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7753	-0-	-958	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4836	-0-	-3234	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	3972	-0-	-4026	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10251	-0-	-1157	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10056	-0-	-984	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10345	-0-	-1063	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6665	-0-	-3985	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	4177	-0-	-6208	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7961	-0-	-781	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6583	-0-	-1937	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	3215	-0-	-5713	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	208	-0-	-8720	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	1740	-0-	-6900	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	1447	-0-	-6520	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	30011	-0-	26911	48065	30011	2			N	-0-					-0-
06	77025	X	28960	-0-	-48065	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
07	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
08	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
09	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
*10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12640	-0-	-1930	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12022	-0-	-1808	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12490	-0-	-964	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12461	-0-	-229	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
*10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5252	-0-	-2095	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4523	-0-	-2587	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4004	-0-	-3343	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	775	-0-	-9610	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	313	-0-	-7877	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	352	-0-	-6518	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	69	-0-	-3561	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
*10	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	16198	-0-	-759	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15226	-0-	-1034	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15776	-0-	-747	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15543	-0-	-980	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15055	-0-	-935	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15237	-0-	-976	-0-	15237	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9164	-0-	-229	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8712	-0-	-648	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8967	-0-	-705	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8857	-0-	-23	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8572	-0-	-604	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8892	-0-	-656	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8451	-0-	-639	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4667	-0-	-4726	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8632	-0-	-265	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	6995	-0-	-2522	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9161	-0-	-49	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
08	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
*10	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7085	-0-	-820	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6297	-0-	-461	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4858	-0-	-2012	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5007	-0-	-2092	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7119	-0-	-259	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6912	-0-	-228	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6874	-0-	-504	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5650	-0-	-1250	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6441	-0-	-689	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	22793	-0-	-860	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	21087	-0-	-1563	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22838	-0-	-536	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	22431	-0-	-943	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20957	-0-	-1453	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22244	-0-	-603	-0-	22244	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	5871	-0-	-6343	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5691	-0-	-6129	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10415	-0-	-1613	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	8993	-0-	-2880	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9565	-0-	-851	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4088	X	1918	-0-	-2170	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	870	X	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	51	-0-	-1871	-0-	51	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6317	-0-	-999	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6443	-0-	-637	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5589	-0-	-952	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5695	-0-	-755	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3670	-0-	-260	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

05	7099	X	6481	-0-	-618	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6081	-0-	-491	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5785	-0-	-575	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

05	15903	X	14794	-0-	-1109	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13125	-0-	-2265	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12760	-0-	-3143	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12859	-0-	-3044	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12493	-0-	-2897	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12877	-0-	-1910	-0-	12877	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1037	-0-	-1393	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	186	-0-	-2325	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	160	-0-	-2351	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

05	12555	X	10672	-0-	-1883	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9502	-0-	-2108	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10520	-0-	-1477	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10011	-0-	-1986	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10367	-0-	-823	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
*10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8928 X	1787	-0-	-7141	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
06	8640 X	3145	-0-	-5495	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	911	-0-	-7583	-0-	911	2		N	-0-			-0-
08	8494 X	4160	-0-	-4334	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
09	6840 X	4256	-0-	-2584	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2		N	-0-			-0-
06	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2		N	-0-			-0-
07	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2		N	-0-			-0-
08	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2		N	-0-			-0-
09	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2		N	-0-			-0-
*10	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		Y	-0-			-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	1164	-0-	-2928	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	2309	-0-	-961	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-			-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

05	10881	X	8651	-0-	-2230	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8345	-0-	-2185	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8127	-0-	-1886	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7980	-0-	-780	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6574	-0-	-836	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7087	-0-	-570	-0-	7087	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7740	-0-	-120	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7938	-0-	-184	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6011	-0-	-2509	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7863	-0-	-941	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

05	9827	X	9009	-0-	-818	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8143	-0-	-1367	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8897	-0-	-930	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
*10	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	34	-0-	-2570	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	510	-0-	-2010	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	252	-0-	-2135	-0-	252	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10530	-0-	-1901	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12064	-0-	-656	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12746	-0-	-398	-0-	12746	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

05	8215	X	6539	-0-	-1676	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6118	-0-	-1832	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6400	-0-	-1753	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6500	-0-	-909	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6207	-0-	-573	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6358	-0-	-183	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

05	8339	X	6160	-0-	-2179	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4919	-0-	-961	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4042	-0-	-1928	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

05	9951	X	8385	-0-	-1566	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8044	-0-	-926	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9005	-0-	-264	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
*10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
*10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	6765	-0-	-4550	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	5865	-0-	-5085	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5585	-0-	-5730	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	5541	-0-	-4596	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6242	-0-	-2938	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5603	-0-	-1155	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

05	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1702	-0-	-2348	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2911	-0-	-1739	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

05	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
07	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
08	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
09	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
*10	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

05	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
06	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
07	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24593	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	23415	-0-	-734	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19954	-0-	-3416	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21357	-0-	-3226	-0-	21357	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6062	-0-	-1192	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14996	-0-	-1174	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15404	-0-	-1305	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	12290	-0-	-4419	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12812	-0-	-2688	-0-	12812	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9503	-0-	-2091	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8880	-0-	-2340	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	4716	-0-	-6878	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	2241	-0-	-8392	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	13661	-0-	-2118	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12673	-0-	-998	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12750	-0-	-921	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11660	-0-	-1918	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10704	-0-	-2436	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11263	-0-	-1912	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	5233	-0-	-7291	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8127	-0-	-3303	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
*10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

05	8091	X	3363	-0-	-4728	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8326	-0-	-1874	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8656	-0-	-1884	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

05	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

05	15531	X	8710	-0-	-6821	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9220	-0-	-2720	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	8783	-0-	-3555	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6548	-0-	-5790	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6543	-0-	-2667	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8331	-0-	-1186	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

05	3100	N	9080	-0-	5980	5980	9080	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10833	-0-	7833	13813	10833	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4782	-0-	1682	15495	4782	2			N	-0-					-0-
08	17010	X	1515	-0-	-15495	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

05	8649	X	8096	-0-	-553	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	4068	-0-	-4272	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3480	-0-	-4456	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5278	-0-	-2552	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6344	-0-	-1747	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

05	6851	X	5985	-0-	-866	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5394	-0-	-606	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5072	-0-	-778	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5522	-0-	-461	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

05	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49343	X	15735	-0-	-33608	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
06	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
09	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
*10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	57	-0-	-4469	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12033	-0-	-1948	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12489	-0-	-1041	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13002	-0-	-390	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13072	-0-	-320	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12528	-0-	-432	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12500	-0-	-489	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
08	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
09	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
*10	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
06	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
07	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
08	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5677	-0-	-1422	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5341	-0-	-1619	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5563	-0-	-1629	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4077	-0-	-1937	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3210	-0-	-2610	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	891	-0-	-5123	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	969	-0-	-5045	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	77	-0-	-5743	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	69	-0-	-4023	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3812	-0-	-1408	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2933	-0-	-167	216	2933	2			N	-0-					-0-
06	3502	X	3286	-0-	-216	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	17243	-0-	-10316	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	20126	-0-	-6544	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	19135	-0-	-8393	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	21917	-0-	-5611	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
09	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
*10	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9763	-0-	-1955	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11208	-0-	-42	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10988	-0-	-3117	-0-	10988	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
*10	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

05	11780	X	10680	-0-	-1100	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8504	-0-	-826	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	672	-0-	-10023	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

05	16926	X	14496	-0-	-2430	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13541	-0-	-1969	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13765	-0-	-2076	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14605	-0-	-957	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14476	-0-	-32	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5080	-0-	-2825	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4668	-0-	-3237	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4256	-0-	-3394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5244	-0-	-2630	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6936	-0-	-132	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2777	-0-	-4063	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5958	-0-	-1110	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9557	-0-	-208	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8434	-0-	-2075	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7285	-0-	-2885	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9346	-0-	-1163	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	13600	-0-	-133	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
07	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12600	-0-	-1560	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
*10	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	13332	-0-	-4772	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13184	-0-	-4336	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	11094	-0-	-7010	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	3460	-0-	-10614	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	7636	-0-	-5534	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	6407	-0-	-7202	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
07	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	14015	-0-	-152	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13365	-0-	-825	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13515	-0-	-1148	-0-	13515	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11300	-0-	-666	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10526	-0-	-244	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10924	-0-	-205	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10652	-0-	-663	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48817	X	19295	-0-	-29522	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
07	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2238	X	1795	-0-	-443	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3239	-0-	-1381	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3915	-0-	-859	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3497	-0-	-943	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

05	21452	X	19767	-0-	-1685	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	19686	-0-	-1044	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20427	-0-	-994	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	19874	-0-	-1547	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18682	-0-	-1868	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18525	-0-	-1904	-0-	18525	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

05	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5267	-0-	-406	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4866	-0-	-2424	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4994	-0-	-803	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10732	-0-	-1389	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10126	-0-	-1604	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10257	-0-	-1864	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9815	-0-	-911	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

05	20987	X	19474	-0-	-1513	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18505	-0-	-1535	-0-	18505	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18977	-0-	-1297	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18804	-0-	-1377	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	18181	-0-	-1019	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18265	-0-	-1203	-0-	18265	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

05	19685	X	19076	-0-	-609	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	18003	-0-	-297	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17960	-0-	-671	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17626	-0-	-1439	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17509	-0-	-1556	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

05	16337	X	15177	-0-	-1160	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14323	-0-	-1187	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14815	-0-	-592	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14856	-0-	-334	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14676	-0-	-514	-0-	14676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35092	X	31858	-0-	-3234	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	30757	-0-	-3203	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	28662	-0-	-6430	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29396	-0-	-2472	-0-	29396	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	28906	-0-	-1934	-0-	28906	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30849	-0-	-1019	-0-	30849	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

05	15376	X	7863	-0-	-7513	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	497	-0-	-13153	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	121	-0-	-13519	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

05	12245	X	9881	-0-	-2364	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10070	-0-	-1780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10289	-0-	-1956	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10458	-0-	-1632	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9964	-0-	-1256	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10181	-0-	-235	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

05	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12184	-0-	-326	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12489	-0-	-438	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12099	-0-	-1293	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9925	-0-	-3035	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11821	-0-	-1571	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

05	12493	X	12428	-0-	-65	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11767	-0-	-263	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11917	-0-	-173	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11435	-0-	-996	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	9921	-0-	-2109	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11092	-0-	-1339	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

05	35433	X	34312	-0-	-1121	-0-	34312	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	32302	-0-	-1988	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30943	-0-	-4490	-0-	30943	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	33324	-0-	-993	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	27467	-0-	-5743	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	7627	-0-	-26690	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	17509	-0-	-1215	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16642	-0-	-968	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16892	-0-	-1305	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16592	-0-	-1295	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16434	-0-	-786	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16858	-0-	-657	-0-	16858	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
06	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
09	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
*10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8842	-0-	-1388	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8779	-0-	-1451	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8996	-0-	-904	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
*10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	370	-0-	-2270	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1384	-0-	-910	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	386	-0-	-3055	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	16	-0-	-3425	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
06	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
07	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	17106	-0-	-347	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13848	-0-	-3822	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	3703	-0-	-14556	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	6875	-0-	-3293	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

05	35154	X	30660	-0-	-4494	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	30550	-0-	-3470	-0-	30550	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	29865	-0-	-5289	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	33142	-0-	-958	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
09	33000	X	27538	-0-	-5462	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	11301	-0-	-20257	-0-	11301	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

05	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
06	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
07	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
08	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
09	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
*10	27089	X	27089	-0-	-0-	-0-	27089	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3617	-0-	517	517	3617	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8740	-0-	-560	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7619	-0-	-1411	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8840	-0-	-491	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8573	-0-	-758	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8661	-0-	-174	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

05	20863	X	16842	-0-	-4021	-0-	16842	2			Y	-0-					-0-
06	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17738	2	10	9	Y	9					9
07	20057	X	18960	-0-	-1097	-0-	18960	2			Y	-0-					9
08	20057	X	19115	-0-	-942	-0-	19115	2			Y	-0-					9
09	18690	X	18298	-0-	-392	-0-	18298	2			Y	-0-					9
10	18972	X	18870	-0-	-102	-0-	18870	2			Y	-0-	8	1			1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

05	12183	X	10597	-0-	-1586	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10723	-0-	-282	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10947	-0-	-58	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	10801	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

05	41937	X	41937	-0-	-0-	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
06	38388	X	38388	-0-	-0-	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
07	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	35050	2			N	-0-					-0-
*10	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

05	13795	X	13058	-0-	-737	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12270	-0-	-1080	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12313	-0-	-1389	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12716	-0-	-552	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11374	-0-	-1346	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
*10	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2		N	-0-			-0-
07	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2		N	-0-			-0-
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2		N	-0-			-0-
09	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2		N	-0-			-0-
*10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

05	16678	X	16215	-0-	-463	-0-	16215	2		N	-0-			-0-
06	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2		N	-0-			-0-
07	16678	X	14448	-0-	-2230	-0-	14448	2		N	-0-			-0-
08	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2		N	-0-			-0-
09	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19422	2		N	-0-			-0-
*10	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2		N	-0-			-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

05	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	2		N	-0-			-0-
06	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2		N	-0-			-0-
07	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2		N	-0-			-0-
08	32488	X	31352	-0-	-1136	-0-	31352	2		N	-0-			-0-
09	32820	X	20440	-0-	-12380	-0-	20440	2		N	-0-			-0-
10	35216	X	25515	-0-	-9701	-0-	25515	2		N	-0-			-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

05	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2		N	-0-			-0-
06	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	2		N	-0-			-0-
07	20584	X	19428	-0-	-1156	-0-	19428	2		N	-0-			-0-
08	21731	X	17735	-0-	-3996	-0-	17735	2		N	-0-			-0-
09	21510	X	14131	-0-	-7379	-0-	14131	2		N	-0-			-0-
10	22227	X	18617	-0-	-3610	-0-	18617	2		N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

05	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	4967	-0-	-1753	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
07	6603	X	4410	-0-	-2193	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
08	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
09	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
10	5146	X	3513	-0-	-1633	-0-	3513	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
*10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

05	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6078	-0-	-102	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4506	-0-	-1880	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4475	-0-	-1725	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4563	-0-	-1527	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4716	-0-	-1577	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

05	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	19858	-0-	-602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20038	-0-	-763	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	20008	-0-	-1165	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	17144	-0-	-3346	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	19806	-0-	-1367	-0-	19806	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7583	-0-	-1747	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	4381	-0-	-5260	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	7412	-0-	-1618	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6806	-0-	-2525	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

05	3751	X	82	-0-	-3669	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2954	-0-	-676	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2679	-0-	-1072	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1856	-0-	-1182	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	682	X	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

05	10881	X	9532	-0-	-1349	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9769	-0-	-641	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9526	-0-	-254	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
06	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15166	-0-	-1574	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16327	-0-	-847	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14911	-0-	-1709	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15558	-0-	-1616	-0-	15558	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

05	14136	X	12201	-0-	-1935	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	8880	-0-	-4950	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7047	-0-	-7368	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	6244	-0-	-8171	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	10584	-0-	-3366	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11130	-0-	-1084	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9622	-0-	-205	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8745	-0-	-1237	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8238	-0-	-1962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8512	-0-	-2028	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	12050	-0-	-226	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11961	-0-	-129	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	11485	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	13627	-0-	-5841	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17104	-0-	-1736	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17138	-0-	-2330	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	13665	-0-	-5803	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	12793	-0-	-6047	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	7915	-0-	-9755	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
06	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
07	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
*10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
07	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
*10	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
06	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
07	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
08	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	21605	-0-	-715	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	21896	-0-	-1385	-0-	21896	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968																	
05	13237	X	12409	-0-	-828	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11675	-0-	-942	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
*10	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637																	
05	16027	X	14464	-0-	-1563	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14159	-0-	-1899	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14680	-0-	-1378	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13366	-0-	-1784	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13173	-0-	-1304	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033																	
05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
08	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
*10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106																	
05	7285	X	6256	-0-	-1029	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5960	-0-	-1390	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6179	-0-	-1416	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5918	-0-	-1677	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5323	-0-	-939	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703																	
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4632	-0-	-1878	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42439	X	38705	-0-	-3734	-0-	38705	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	34380	-0-	-6690	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	34716	-0-	-7723	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	32865	-0-	-9574	-0-	32865	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	30088	-0-	-10982	-0-	30088	2			N	-0-					-0-
10	38719	X	29387	-0-	-9332	-0-	29387	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

05	5952	X	4549	-0-	-1403	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3740	-0-	-1840	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

05	7285	X	6564	-0-	-721	-0-	6564	2			N	-0-					35
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					35
07	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			N	-0-					35
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7791	2	1	9	N	1					36
09	7170	X	6481	-0-	-689	-0-	6481	2			N	-0-	1	1			35
10	7409	X	6204	-0-	-1205	-0-	6204	2			N	-0-					35

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1417	-0-	-1218	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1453	-0-	-1182	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1572	-0-	-660	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

05	13423	X	9662	-0-	-3761	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8484	-0-	-4446	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9698	-0-	-3229	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	9125	-0-	-2717	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9253	-0-	-450	-0-	9253	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

05	16399	X	9661	-0-	-6738	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	8897	-0-	-5353	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9439	-0-	-1845	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6291	-0-	-1521	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6617	-0-	-883	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
*10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

05	10912	X	9935	-0-	-977	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9382	-0-	-1034	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9174	-0-	-666	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9266	-0-	-654	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	11910	X	127	-0-	-11783	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
08	9920	X	234	-0-	-9686	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9151	-0-	-490	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

05	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2835	-0-	-1040	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2941	-0-	-449	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

05	16430	X	14840	-0-	-1590	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
06	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13383	-0-	-2303	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12245	-0-	-2604	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15372	-0-	-408	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12844	-0-	-3462	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	8143	-0-	-3327	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	823	-0-	-9587	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
06	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
07	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
08	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
*10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	16638	-0-	-1125	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	15228	-0-	-1962	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16059	-0-	-1549	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16098	-0-	-983	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15384	-0-	-1146	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15210	-0-	-1437	-0-	15210	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12598	-0-	-81	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12428	-0-	-251	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

05	8556	X	6524	-0-	-2032	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	4918	-0-	-3362	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5432	-0-	-2442	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3689	-0-	-2821	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5323	-0-	-977	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

05	19995	X	17633	-0-	-2362	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
06	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	10603	-0-	-9206	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	49	-0-	-19760	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	48	-0-	-20052	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	29	-0-	-20741	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

05	5642	X	5293	-0-	-349	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
09	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
*10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

05	23467	X	16832	-0-	-6635	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	12255	-0-	-10575	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	20690	-0-	-2901	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22395	-0-	-1196	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
09	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	2			N	-0-					-0-
*10	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22515	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

05	12493	X	12185	-0-	-308	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11513	-0-	-937	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	5652	-0-	-7213	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	238	-0-	-12627	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	73	-0-	-12257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	413	-0-	-11770	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3652	-0-	-1680	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

05	7192	X	5570	-0-	-1622	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5351	-0-	-1438	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6196	-0-	-593	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
*10	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

05	9424	X	5974	-0-	-3450	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6585	-0-	-2535	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7321	-0-	-2103	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4173	-0-	-5127	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	3460	-0-	-5210	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6494	-0-	-822	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2245	-0-	-1413	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
*10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

05	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
*10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
09	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
*10	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

05	21483	X	21229	-0-	-254	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21335	-0-	-1140	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19761	-0-	-2714	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
09	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
*10	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

05	5022	X	3990	-0-	-1032	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3990	-0-	-939	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2218	-0-	-2552	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7148	-0-	-416	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6289	-0-	-1275	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6672	-0-	-648	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5967	-0-	-1597	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

05	14043	X	13551	-0-	-492	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12468	-0-	-1062	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11561	-0-	-1862	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12154	-0-	-1393	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10264	-0-	-2846	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11498	-0-	-2049	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					55
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5811	2	10	9	N	9					64
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6156	2	3	9	N	3					67
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6667	2	13	9	N	12					79
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					79
*10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6022	2	9	9	N	8					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
*10	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	6768	-0-	-2718	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7224	-0-	-1956	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3690	-0-	-5331	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7262	-0-	-240	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
*10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	133	-0-	-3587	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1602	-0-	-1998	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11433	-0-	-1680	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10779	-0-	-1911	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10830	-0-	-2159	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9804	-0-	-2286	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	4745	-0-	-6694	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	10517	-0-	-2968	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10090	-0-	-2210	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10142	-0-	-987	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9853	-0-	-656	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7874	-0-	-2296	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7663	-0-	-2846	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	10260	-0-	-5891	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	7763	-0-	-5917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8490	-0-	-3011	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8961	-0-	-969	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

05	12803	X	7977	-0-	-4826	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	8837	-0-	-3553	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8234	-0-	-4383	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8488	-0-	-362	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
*10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

05	9176	X	7742	-0-	-1434	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6916	-0-	-1484	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7257	-0-	-1423	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7258	-0-	-1112	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7376	-0-	-124	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7619	-0-	-131	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

05	13888	X	12513	-0-	-1375	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11712	-0-	-1818	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12830	-0-	-1151	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12986	-0-	-995	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
09	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	7923	-0-	-4911	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

05	12989	X	11490	-0-	-1499	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11454	-0-	-1163	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11396	-0-	-663	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10462	-0-	-668	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10021	-0-	-1480	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
06	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
07	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
08	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
09	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
*10	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	22042	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

05	22010	X	19855	-0-	-2155	-0-	19855	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	19101	-0-	-2199	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	19803	-0-	-1680	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	19209	-0-	-1871	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18963	-0-	-507	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	19361	-0-	-479	-0-	19361	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

05	7874	X	7443	-0-	-431	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6794	-0-	-826	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5097	-0-	-2103	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

05	10540	X	9713	-0-	-827	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	4353	-0-	-6897	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	142	-0-	-11483	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
09	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
*10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

05	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2168	-0-	-1612	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2337	-0-	-1569	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	7257	-0-	-3593	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10507	-0-	-95	-0-	10507	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

05	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10810	-0-	-620	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11601	-0-	-303	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	11299	-0-	-221	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11369	-0-	-256	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

05	5580	X	1649	-0-	-3931	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	1661	-0-	-4789	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

05	11036	X	9985	-0-	-1051	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10491	-0-	-459	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10697	-0-	-618	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10501	-0-	-814	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10274	-0-	-576	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4644	-0-	-96	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	14601	-0-	-341	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	14253	-0-	-207	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14126	-0-	-816	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14390	-0-	-211	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12440	-0-	-2285	-0-	12440	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7326	-0-	-24	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7029	-0-	-566	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7002	-0-	-903	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5970	-0-	-1680	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4688	-0-	-3217	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5562	-0-	-1878	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5175	-0-	-1635	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
06	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
08	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
*10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	45	-0-	-1365	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14172	-0-	-863	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12743	-0-	-1957	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13070	-0-	-2120	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	12010	-0-	-3180	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11035	-0-	-3455	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13740	-0-	-427	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8530	-0-	-863	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7003	-0-	-2087	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5431	-0-	-3125	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5901	-0-	-2655	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6100	-0-	-2180	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12436	-0-	-1359	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12811	-0-	-359	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

05	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2833	-0-	-1517	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2980	-0-	-1515	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2852	-0-	-1364	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

05	15314	X	11351	-0-	-3963	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	10651	-0-	-4019	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	10253	-0-	-4534	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10117	-0-	-1942	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
*10	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	1990	-0-	-3650	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12233	-0-	-1057	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
07	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11863	-0-	-1870	-0-	11863	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
06	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
07	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	18169	-0-	-59	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16381	-0-	-1679	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17320	-0-	-1342	-0-	17320	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	16542	-0-	-4538	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	15323	-0-	-4237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16589	-0-	-1794	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17159	-0-	-511	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16446	-0-	-174	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
*10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

05	7037	X	6429	-0-	-608	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6311	-0-	-349	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5398	-0-	-1422	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
*10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	47	-0-	-1224	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6526	-0-	-554	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6374	-0-	-942	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

05	19840	X	7457	-0-	-12383	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14207	-0-	-3523	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	5991	-0-	-12330	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
10	14694	X	438	-0-	-14256	-0-	438	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
*10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

05	9796	X	5531	-0-	-4265	-0-	5531	2			N	-0-					30
06	9480	X	8221	-0-	-1259	-0-	8213	2	8	9	N	7					37
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8308	2	1	9	N	1					38
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8319	2	7	9	N	6					44
09	8220	X	7290	-0-	-930	-0-	7290	2			N	-0-					44
10	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	7037	2	4	9	N	4					48

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

05	5766	X	3371	-0-	-2395	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	1089	-0-	-4863	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	2267	-0-	-3685	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

05	3565	X	1908	-0-	-1657	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1447	-0-	-2003	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1289	-0-	-1935	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	941	-0-	-2283	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	355	-0-	-1567	-0-	355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40360	X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	2			N	-0-					-0-
06	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	34627	2			N	-0-					-0-
07	33862	X	33862	-0-	-0-	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
08	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
09	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	29558	2			N	-0-					-0-
*10	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	30665	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12843	-0-	-239	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11708	-0-	-952	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11792	-0-	-732	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11795	-0-	-1039	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10480	-0-	-1940	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11353	-0-	-1481	-0-	11353	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1448	-0-	-1252	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1082	-0-	-1708	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1158	-0-	-919	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	840	-0-	-900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
*10	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6892	-0-	-1292	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6956	-0-	-754	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5937	-0-	-2030	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8783	-0-	-817	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8456	-0-	-1619	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9024	-0-	-1051	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8496	-0-	-1254	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8347	-0-	-736	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
*10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12356	-0-	-1563	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11740	-0-	-1040	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12850	-0-	-263	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12583	-0-	-107	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
*10	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

05	2542	X	399	-0-	-2143	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

05	32767	X	20897	-0-	-11870	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	20429	-0-	-11281	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	20236	-0-	-12531	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	20753	-0-	-6682	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
09	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	20705	-0-	-406	-0-	20705	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

05	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
06	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13313	-0-	-1412	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13834	-0-	-891	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12416	-0-	-1834	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12032	-0-	-2073	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9943	-0-	-3201	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11634	-0-	-1510	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11337	-0-	-1383	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	6857	-0-	-6287	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
07	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
08	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
*10	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	25235	-0-	-5827	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	24698	-0-	-5362	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	24754	-0-	-5719	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	26363	-0-	-917	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	18417	-0-	-7293	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
*10	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	30546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	197	-0-	-2097	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	330	X	18	-0-	-312	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5876	-0-	-1130	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5463	-0-	-1047	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5076	-0-	-1014	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8659	-0-	-1416	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8459	-0-	-1616	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8295	-0-	-795	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8101	-0-	-796	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8618	-0-	-172	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8449	-0-	-541	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6901	-0-	-1799	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7412	-0-	-1578	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	780	X	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
08	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10650	-0-	-1502	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

05	37975	X	35253	-0-	-2722	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	33195	-0-	-3105	-0-	33195	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	34232	-0-	-3185	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34895	-0-	-972	-0-	34895	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33771	-0-	-939	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	34302	-0-	-945	-0-	34302	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2116	-0-	-4177	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	1725	-0-	-4365	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	1616	-0-	-4677	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

05	13423	X	12550	-0-	-873	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12197	-0-	-343	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12844	-0-	-114	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11164	-0-	-1732	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10603	-0-	-1877	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10588	-0-	-2246	-0-	10588	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

05	8308	X	5890	-0-	-2418	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4221	-0-	-3009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2624	-0-	-4847	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2100	-0-	-2640	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2696	-0-	-2202	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2688	-0-	-753	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2542	-0-	-961	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1428	-0-	-2082	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2382	-0-	-1245	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10070	-0-	-1276	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9888	-0-	-552	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10314	-0-	-474	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10061	-0-	-727	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9487	-0-	-413	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9576	-0-	-747	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-
07	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9266	-0-	-1460	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8824	-0-	-686	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8571	-0-	-1256	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9050	-0-	-777	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8566	-0-	-703	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	175	-0-	175	290	175	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X		26978	-0-	-2193	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
06	27930	X		27472	-0-	-458	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
07	28861	X		28259	-0-	-602	-0-	28259	2			N	-0-					-0-
08	28861	X		27274	-0-	-1587	-0-	27274	2			N	-0-					-0-
09	27750	X		26672	-0-	-1078	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
10	28396	X		27018	-0-	-1378	-0-	27018	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X		11477	-0-	-520	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11880	X		11429	-0-	-451	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
07	12276	X		10640	-0-	-1636	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	12276	X		8532	-0-	-3744	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	11430	X		6836	-0-	-4594	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	11811	X		9469	-0-	-2342	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X		3568	-0-	-524	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3991	X		3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3980	X		3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	3782	X		3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3990	X		3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4123	X		3908	-0-	-215	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3936	X		3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4905	X		4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	2937	X		2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	4263	X		4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4590	X		3909	-0-	-681	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4743	X		4449	-0-	-294	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510	X	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	24829	-0-	-281	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
06	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	25045	-0-	-65	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	23498	-0-	-1333	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	19776	-0-	-4524	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	24919	-0-	-191	-0-	24919	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	619	-0-	-3287	-0-	615	2	4	9	N	4					19
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	10633	-0-	-2883	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10064	-0-	-3016	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	10410	-0-	-3106	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10339	-0-	-2247	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9649	-0-	-1481	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8492	-0-	-2141	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
*10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2906	-0-	-2147	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3461	-0-	-2089	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
*10	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6974	-0-	-136	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6989	-0-	-358	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6638	-0-	-709	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
*10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9625	-0-	-1721	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9901	-0-	-1079	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9593	-0-	-1195	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9958	-0-	-582	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9838	-0-	-392	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14318	-0-	-841	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13781	-0-	-709	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14005	-0-	-503	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13877	-0-	-445	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13201	-0-	-659	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13746	-0-	-576	-0-	13746	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

05	10385	X	9495	-0-	-890	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7047	-0-	-3003	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8452	-0-	-1933	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8440	-0-	-1449	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8004	-0-	-1176	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8032	-0-	-1454	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

05	14508	X	13133	-0-	-1375	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11923	-0-	-849	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12379	-0-	-765	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10549	-0-	-2171	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12260	-0-	-884	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

05	20057	X	19627	-0-	-430	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17273	-0-	-2047	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17258	-0-	-2613	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17222	-0-	-2401	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15214	-0-	-3776	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	16961	-0-	-2662	-0-	16961	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

05	34348	X	25213	-0-	-9135	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	24527	-0-	-8353	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	26067	-0-	-7754	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	27095	-0-	-6726	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	25341	-0-	-1959	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
*10	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	27959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
07	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
*10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

05	5518	X	3674	-0-	-1844	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2679	-0-	-1491	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2153	-0-	-1877	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2895	-0-	-1135	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3108	-0-	-792	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

05	11315	X	9130	-0-	-2185	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	6185	-0-	-4765	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7112	-0-	-3645	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7014	-0-	-2526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

05	18817	X	15380	-0-	-3437	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12368	-0-	-5842	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	12332	-0-	-7198	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15119	-0-	-4411	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	3278	-0-	-15622	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	9552	-0-	-5824	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

05	17639	X	16071	-0-	-1568	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	15071	-0-	-1999	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15547	-0-	-1782	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16476	-0-	-667	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15853	-0-	-137	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15640	-0-	-418	-0-	15640	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

05	2170	X	280	-0-	-1890	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

05	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	5968	2	24	9	N	22					43
06	7500	X	5991	-0-	-1509	-0-	5966	2	25	9	N	23					66
07	8091	X	5359	-0-	-2732	-0-	5335	2	24	9	N	22	63	1			25
08	8091	X	4768	-0-	-3323	-0-	4735	2	33	9	N	30					55
09	7830	X	5218	-0-	-2612	-0-	5187	2	31	9	N	28	61	1			22
10	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5892	2	24	9	N	22					44

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3340	-0-	-680	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

05	9176	X	6990	-0-	-2186	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6880	-0-	-800	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6409	-0-	-1000	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	5883	-0-	-3027	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5832	-0-	-1267	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

05	22289	X	20877	-0-	-1412	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	18776	-0-	-2644	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20042	-0-	-2092	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19832	-0-	-898	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	20028	-0-	-835	-0-	20028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	16037	-0-	-3400	-0-	16037	2			Y	-0-					-0-
06	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16074	2	9	9	Y	8					8
07	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			Y	-0-					8
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			Y	-0-					8
09	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			Y	-0-					8
*10	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			Y	-0-	7	1			1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

05	27869	X	23806	-0-	-4063	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22688	-0-	-2452	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22837	-0-	-1994	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21944	-0-	-1864	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18205	-0-	-4835	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20078	-0-	-3730	-0-	20078	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	160	-0-	-6691	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

05	19623	X	15204	-0-	-4419	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15031	-0-	-2279	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	15188	-0-	-2451	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14193	-0-	-1617	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12870	-0-	-2160	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15223	-0-	-308	-0-	15223	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

05	15779	X	8516	-0-	-7263	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
07	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
08	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21197	-0-	-4440	-0-	21197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TAR HEEL					WELL #: 1H	RRCID -> 257782	COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6929		PERF. 7170 - 8897						
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
FIELDERDALE					WELL #: 4H	RRCID -> 257788	COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 8569 - 10839						
05	7223	X	5954	-0-	-1269	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5835	-0-	-1725	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
*10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
SCHWARZ					WELL #: 1H	RRCID -> 257790	COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7568 - 10267						
05	7595	X	5547	-0-	-2048	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5850	-0-	-1500	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5634	-0-	-1713	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5009	-0-	-1036	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
CHRISTIAN SCHOOL					WELL #: 5H	RRCID -> 257791	COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 7309 - 11845						
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4797	-0-	-1186	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4849	-0-	-1754	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
BRANSOM					WELL #: 2H	RRCID -> 257793	COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7951 - 9832						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOGI					WELL #: 4H	RRCID -> 257794	COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 8288 - 10852						
05	22258	X	20211	-0-	-2047	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18608	-0-	-2572	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17505	-0-	-3358	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	15755	-0-	-3805	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18451	-0-	-1761	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
BEWLEY					WELL #: 1H	RRCID -> 257796	COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 7460 - 10757						
05	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
06	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
*10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

05	12741	X	7209	-0-	-5532	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	6794	-0-	-5086	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	7803	-0-	-3295	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5136	-0-	-4884	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6593	-0-	-1219	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

05	28830	X	23797	-0-	-5033	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	25579	-0-	-1631	-0-	25579	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	26384	-0-	-741	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	25757	-0-	-1368	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	24016	-0-	-1574	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	25457	-0-	-986	-0-	25457	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

05	13020	X	10618	-0-	-2402	-0-	10606	2	12	9	Y	11					25
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9896	2	3	9	Y	3	26	1			2
07	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	9183	2	7	9	Y	6					8
08	10633	X	8909	-0-	-1724	-0-	8903	2	6	9	Y	5					13
09	10290	X	7431	-0-	-2859	-0-	7425	2	6	9	Y	5					18
10	10633	X	1317	-0-	-9316	-0-	1310	2	7	9	Y	6					24

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

05	31341	X	14397	-0-	-16944	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	1506	-0-	-30834	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

05	11284	X	9374	-0-	-1910	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8680	-0-	-1910	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10201	-0-	-680	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9102	-0-	-1097	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

05	8680	X	6432	-0-	-2248	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6780	-0-	-720	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6686	-0-	-1064	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5254	-0-	-1526	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4635	-0-	-2371	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

05	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

05	16058	X	15178	-0-	-880	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14087	-0-	-1213	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14578	-0-	-1232	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14598	-0-	-1212	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14342	-0-	-868	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14935	-0-	-255	-0-	14935	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

05	13020	X	9361	-0-	-3659	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11384	-0-	-1216	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7878	-0-	-5142	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11437	-0-	-312	-0-	11437	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
*10	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22692	X	19055	-0-	-3637	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	17377	-0-	-4313	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21321	-0-	-534	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21471	-0-	-229	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18685	-0-	-2643	-0-	18685	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	436	-0-	-2416	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	159	-0-	-2121	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	59	-0-	-1274	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
06	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4615	-0-	-1864	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	24037	-0-	-5382	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	21802	-0-	-6578	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24177	-0-	-3196	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22661	-0-	-1364	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	19806	-0-	-3444	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	19351	-0-	-4829	-0-	19351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	7179	-0-	-6151	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
*10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

05	13578	X	4981	-0-	-8597	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
08	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	15472	-0-	-128	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16150	-0-	-714	-0-	16150	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

05	14477	X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11979	-0-	-1611	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	9365	-0-	-3593	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	6927	-0-	-5613	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11850	-0-	-1108	-0-	11850	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8212	-0-	-561	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8166	-0-	-864	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6396	-0-	-2935	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	15171	-0-	-1042	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13969	-0-	-1721	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14106	-0-	-1766	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11635	-0-	-3035	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13133	-0-	-2026	-0-	13133	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4539	-0-	-1909	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	851	-0-	-1159	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	237	-0-	-1840	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	705	-0-	-1372	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	191	-0-	-1069	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	539	-0-	-24540	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	20672	-0-	-3598	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	9516	-0-	-15563	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	8036	-0-	-4054	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	15407	-0-	-5263	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19432	-0-	-1927	-0-	19432	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9802	-0-	-149	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9147	-0-	-573	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9363	-0-	-681	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9231	-0-	-813	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7602	-0-	-1938	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6843	-0-	-2953	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
*10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

05	26846	X	22754	-0-	-4092	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	21246	-0-	-1254	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	21991	-0-	-1972	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	17623	-0-	-6340	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	19609	-0-	-3581	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	18035	-0-	-4719	-0-	18035	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

05	17794	X	17591	-0-	-203	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16769	-0-	-301	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16994	-0-	-335	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	14573	-0-	-2437	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16097	-0-	-1480	-0-	16097	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4817	-0-	-943	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

05	5766	X	4796	-0-	-970	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4582	-0-	-998	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4708	-0-	-242	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

05	35836	X	30604	-0-	-5232	-0-	30604	2			N	-0-					-0-
06	32580	X	29162	-0-	-3418	-0-	29162	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	29661	-0-	-2703	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
08	31062	X	29597	-0-	-1465	-0-	29597	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28051	-0-	-2009	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	29035	-0-	-1562	-0-	29035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8586	-0-	-2484	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10523	-0-	-916	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8412	-0-	-2658	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9010	-0-	-2429	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	952	-0-	-1714	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
07	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	33021	2			N	-0-					-0-
08	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
09	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
*10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	14829	-0-	-5631	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	15456	-0-	-4344	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14229	-0-	-3441	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11750	-0-	-3068	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	3306	-0-	-12144	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	928	-0-	-4156	-0-	915	2	13	9	N	12					24
06	4920	X	3317	-0-	-1603	-0-	3310	2	7	9	N	6					30
07	5084	X	3729	-0-	-1355	-0-	3715	2	14	9	N	13					43
08	5084	X	3646	-0-	-1438	-0-	3636	2	10	9	N	9					52
09	4920	X	807	-0-	-4113	-0-	799	2	8	9	N	7					59
10	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2430	2	11	9	N	10					69

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8812	-0-	-240	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4497	-0-	-3718	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	1125	-0-	-7679	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	2225	-0-	-6415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	4188	-0-	-4740	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2598	-0-	-2579	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2128	-0-	-1561	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	4894	-0-	-4034	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	4357	-0-	-3743	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5131	-0-	-3239	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
*10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5949	-0-	-2151	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	1200	-0-	-8286	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6716	-0-	-2770	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	5413	-0-	-3767	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	3327	-0-	-4516	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	11921	-0-	-882	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12284	-0-	-612	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	10304	-0-	-2592	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9315	-0-	-3165	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10670	-0-	-1916	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11373	-0-	-2205	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11634	-0-	-1572	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11901	-0-	-220	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11151	-0-	-474	-0-	11151	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
08	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
09	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
*10	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10802	-0-	-668	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10253	-0-	-547	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8442	-0-	-1998	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9638	-0-	-1150	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			Y	-0-					139
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			Y	-0-					139
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10815	2	28	9	Y	25					164
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			Y	-0-					164
09	10350	X	10290	-0-	-60	-0-	10290	2			Y	-0-					164
*10	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-					164

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11194	-0-	-1020	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10856	-0-	-862	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11120	-0-	-598	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10567	-0-	-683	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10696	-0-	-650	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9856	-0-	-2654	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9860	-0-	-246	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9809	-0-	-61	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9719	-0-	-480	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7370	-0-	-380	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7160	-0-	-310	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7211	-0-	-229	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6381	-0-	-997	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5573	-0-	-1597	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	6881	-0-	-4155	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	4617	-0-	-5973	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	3769	-0-	-6771	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4019	-0-	-2641	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4287	-0-	-2595	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-					-0-
06	20550	X	10734	-0-	-9816	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	35900	X	35900	-0-	-0-	-0-	35900	2			N	-0-					-0-
08	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	2			N	-0-					-0-
09	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
*10	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

05	14229	X	13011	-0-	-1218	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12094	-0-	-1136	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12345	-0-	-1078	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13006	-0-	-417	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	12366	-0-	-234	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
*10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

05	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
06	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
07	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
08	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
09	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	21358	-0-	-993	-0-	21358	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

05	9269	X	6176	-0-	-3093	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7072	-0-	-2798	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8078	-0-	-2121	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6746	-0-	-3453	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6808	-0-	-1532	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4790	-0-	-3301	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12987	-0-	-1118	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10524	-0-	-3126	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11412	-0-	-2693	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8340	-0-	-5765	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12952	-0-	-698	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11948	-0-	-1041	-0-	11948	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10187	-0-	-103	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10904	-0-	-225	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10738	-0-	-391	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10293	-0-	-477	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4710	-0-	-1180	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4310	-0-	-1390	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4185	-0-	-1705	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	492	-0-	-5367	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	10	-0-	-4790	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	74	-0-	-3739	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	6096	-0-	-5808	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	5037	-0-	-5043	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7290	-0-	-3126	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5840	-0-	-3398	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5915	-0-	-2365	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
08	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
*10	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

05	28427	X	22954	-0-	-5473	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	18034	-0-	-9476	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	20388	-0-	-8039	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	21089	-0-	-4858	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20328	-0-	-2742	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20281	-0-	-2659	-0-	20281	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

05	11842	X	9212	-0-	-2630	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	6599	-0-	-4861	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8032	-0-	-3717	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8958	-0-	-2791	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8227	-0-	-2033	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1317	-0-	-7890	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

05	4433	X	1832	-0-	-2601	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3375	-0-	-525	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

05	35154	X	32684	-0-	-2470	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	30209	-0-	-3421	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31507	-0-	-2314	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	30502	-0-	-2172	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27905	-0-	-3715	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	28445	-0-	-4229	-0-	28445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	22148	-0-	-1908	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	21453	-0-	-1317	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	11394	-0-	-11763	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	26	-0-	-22821	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	45	-0-	-21405	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	38	-0-	-22127	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3					38
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1					39
07	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			Y	-0-					39
08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					39
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					39
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					39

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	620	-0-	-2604	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10331	-0-	-19	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9250	-0-	-1445	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	593	-0-	-1825	-0-	593	2			Y	-0-					22
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					22
07	2356	X	75	-0-	-2281	-0-	74	2	1	9	Y	1					23
08	2356	X	709	-0-	-1647	-0-	709	2			Y	-0-					23
09	2280	X	842	-0-	-1438	-0-	836	2	6	9	Y	5					28
*10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					28

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26186	-0-	-2074	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	26607	-0-	-2595	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	26063	-0-	-3139	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	24887	-0-	-1393	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25420	-0-	-1736	-0-	25420	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
06	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	26185	2			N	-0-					-0-
07	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
08	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
*10	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	31702	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6162	-0-	-228	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6318	-0-	-132	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	12315	-0-	-4022	-0-	12315	2		N	-0-			-0-
06	15810	X	2759	-0-	-13051	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
07	16275	X	4971	-0-	-11304	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
08	15748	X	1636	-0-	-14112	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
09	15240	X	1015	-0-	-14225	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
10	12307	X	883	-0-	-11424	-0-	883	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2		N	-0-			-0-
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2		N	-0-			-0-
07	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2		N	-0-			-0-
08	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2		N	-0-			-0-
09	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2		N	-0-			-0-
*10	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2		N	-0-			-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
07	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
09	2040	X	1932	-0-	-108	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
10	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	2019	2		N	-0-			-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	14566	-0-	-1399	-0-	14566	2		N	-0-			-0-
06	15450	X	14304	-0-	-1146	-0-	14304	2		N	-0-			-0-
07	16647	X	14504	-0-	-2143	-0-	14504	2		N	-0-			-0-
08	16647	X	14426	-0-	-2221	-0-	14426	2		N	-0-			-0-
09	16110	X	13192	-0-	-2918	-0-	13192	2		N	-0-			-0-
10	14787	X	12793	-0-	-1994	-0-	12793	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2		N	-0-			-0-
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2		N	-0-			-0-
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2		N	-0-			-0-
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2		N	-0-			-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2		N	-0-			-0-
*10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8204	-0-	-1096	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7412	-0-	-778	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7562	-0-	-1118	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7956	-0-	-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
*10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	15150	-0-	-226	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14351	-0-	-319	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14555	-0-	-604	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14717	-0-	-442	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12936	-0-	-1734	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14455	-0-	-704	-0-	14455	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10615	-0-	-421	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9991	-0-	-828	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9578	-0-	-712	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
*10	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8525	-0-	-985	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9052	-0-	-3162	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	5815	-0-	-6399	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7953	-0-	-3867	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
*10	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

05	6541	X	5546	-0-	-995	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4382	-0-	-1601	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	2787	-0-	-6303	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6393	-0-	-3000	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

05	25141	X	22614	-0-	-2527	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	21174	-0-	-1656	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21644	-0-	-1699	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	21569	-0-	-1774	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21045	-0-	-1515	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21067	-0-	-1532	-0-	21067	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	58	-0-	-1382	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
*10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

05	32116	X	22811	-0-	-9305	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
06	31050	X	22147	-0-	-8903	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	23988	-0-	-7849	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	23693	-0-	-7400	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	20545	-0-	-9545	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
*10	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	24606	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

05	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
08	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
*10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

05	14074	X	12202	-0-	-1872	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12066	-0-	-1554	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13382	-0-	-661	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13391	-0-	-94	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	9851	-0-	-3541	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

05	10602	X	10077	-0-	-525	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9884	-0-	-376	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10315	-0-	-287	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9412	-0-	-458	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10240	-0-	-83	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3024	-0-	-1596	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3014	-0-	-2380	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4338	-0-	-1056	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2885	-0-	-2335	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7584	-0-	-2770	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
09	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
*10	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

05	26970	X	24708	-0-	-2262	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	23303	-0-	-1957	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23851	-0-	-2251	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23427	-0-	-2396	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	22344	-0-	-2226	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	22771	-0-	-1936	-0-	22771	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

05	13454	X	7360	-0-	-6094	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	4886	-0-	-8134	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	3481	-0-	-9973	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	315	-0-	-13139	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

05	32772	X	32772	-0-	-0-	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
06	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	30955	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	2			N	-0-					-0-
08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
*09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
*10	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630	N	97	-0-	-533	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	868	N	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

05	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					80
06	15600	X	14635	-0-	-965	-0-	14635	2			N	-0-					80
07	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16671	2	13	9	N	12					92
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-					92
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15628	2	9	9	N	8					100
10	16120	X	15057	-0-	-1063	-0-	15048	2	9	9	N	8					108

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

05	21576	X	20396	-0-	-1180	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19297	-0-	-1583	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19163	-0-	-2413	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19203	-0-	-1970	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	19089	-0-	-1161	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18972	-0-	-1426	-0-	18972	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	32744	-0-	29644	54592	32744	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	24393	-0-	21393	75985	24393	2			N	-0-					-0-
07	97557	X	21572	-0-	-75985	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
*10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

05	18817	X	18248	-0-	-569	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17331	-0-	-429	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	17480	-0-	-190	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16698	-0-	-1561	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14422	-0-	-3248	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17153	-0-	-1106	-0-	17153	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

05	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4569	-0-	-351	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3703	-0-	-1071	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6972	-0-	-1181	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

05	9486	X	7427	-0-	-2059	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6060	-0-	-2100	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5545	-0-	-2887	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	426	-0-	-8006	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

05	10757	X	8705	-0-	-2052	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9271	-0-	-1139	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8653	-0-	-2104	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8609	-0-	-2024	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8333	-0-	-1627	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7980	-0-	-1599	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

05	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
06	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17190	-0-	-325	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12602	-0-	-4913	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	12678	-0-	-4272	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	13588	-0-	-3927	-0-	13588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	2922	-0-	-8889	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	2968	-0-	-8132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	2735	-0-	-8735	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	2184	-0-	-9286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1531	-0-	-2489	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1235	-0-	-1834	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12827	-0-	-793	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	8789	-0-	-7021	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	9074	-0-	-7511	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	9198	-0-	-6852	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	7939	-0-	-8646	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	16669	-0-	-4814	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16235	-0-	-1645	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14706	-0-	-1197	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15090	-0-	-1588	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	13370	-0-	-2860	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16539	-0-	-232	-0-	16539	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39401	X	28882	-0-	-10519	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	10168	-0-	-26822	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	2087	-0-	-31796	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	122	-0-	-28770	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	15452	-0-	-12508	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
*10	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

05	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
06	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
07	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13932	-0-	-421	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13892	-0-	-461	-0-	13892	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

05	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
07	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
08	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	221	-0-	-3499	-0-	221	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

05	31558	X	26526	-0-	-5032	-0-	26526	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	25637	-0-	-3973	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	27074	-0-	-2438	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	26463	-0-	-73	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	25205	-0-	-475	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	25953	-0-	-1110	-0-	25953	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

05	17918	X	14757	-0-	-3161	-0-	14757	2			N	-0-					165
06	17400	X	15085	-0-	-2315	-0-	15085	2			N	-0-					165
07	17980	X	15415	-0-	-2565	-0-	15412	2	3	9	N	3					168
08	17980	X	15249	-0-	-2731	-0-	15241	2	8	9	N	7					175
*09	15900	X	14073	-0-	-1827	-0-	14073	2			N	-0-	132	1			43
10	15593	X	14465	-0-	-1128	-0-	14465	2			N	-0-					43

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11739	-0-	-1312	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
07	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
09	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
*10	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

05	27776	X	24632	-0-	-3144	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23274	-0-	-3546	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24467	-0-	-3247	-0-	24467	2			N	-0-					-0-
08	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
09	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
*10	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

05	19065	X	16528	-0-	-2537	-0-	16527	2	1	9	N	1					43
06	18450	X	15968	-0-	-2482	-0-	15968	2			N	-0-					43
07	19065	X	16539	-0-	-2526	-0-	16539	2			N	-0-					43
08	18414	X	16797	-0-	-1617	-0-	16797	2			N	-0-					43
09	16890	X	16206	-0-	-684	-0-	16206	2			N	-0-					43
*10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					43

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

05	26846	X	25490	-0-	-1356	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	23043	-0-	-2937	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	12774	-0-	-14072	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	175	-0-	-25307	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	83	-0-	-24577	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	4159	-0-	-21323	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	175	-0-	-3917	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1108	-0-	-2852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5477	-0-	-692	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4996	-0-	-164	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1049	-0-	-4261	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	1135	-0-	-3484	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1904	-0-	-2536	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13188	-0-	-462	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13758	-0-	-502	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13673	-0-	-587	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13167	-0-	-633	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13443	-0-	-662	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	29719	2			N	-0-					-0-
06	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	51182	X	51182	-0-	-0-	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
08	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
09	51487	X	51487	-0-	-0-	-0-	51487	2			N	-0-					-0-
*10	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	52319	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	22259	-0-	-4866	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	22331	-0-	-3919	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20204	-0-	-3852	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	15304	-0-	-8752	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12431	-0-	-496	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	6287	-0-	-6640	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	794	-0-	-12133	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
10	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	32920	X	32920	-0-	-0-	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
07	42223	X	42223	-0-	-0-	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
08	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	41210	2			N	-0-					-0-
09	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37598	2			N	-0-					-0-
*10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36092	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

05	8990	X	7495	-0-	-1495	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7179	-0-	-921	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6537	-0-	-1182	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7076	-0-	-184	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

05	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1727	-0-	-3233	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

05	9796	X	7125	-0-	-2671	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7837	-0-	-1643	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

05	47965	X	47965	-0-	-0-	-0-	47965	2			N	-0-					-0-
06	43367	X	43367	-0-	-0-	-0-	43367	2			N	-0-					-0-
07	42951	X	42951	-0-	-0-	-0-	42951	2			N	-0-					-0-
08	41621	X	41621	-0-	-0-	-0-	41621	2			N	-0-					-0-
09	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	38558	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	38573	-0-	-270	-0-	38573	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

05	7905	X	5756	-0-	-2149	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	3727	-0-	-3803	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	3631	-0-	-3716	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5698	-0-	-1649	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6272	-0-	-838	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3187	-0-	-2579	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

05	21421	X	18102	-0-	-3319	-0-	18102	2			N	-0-					56
06	18930	X	17265	-0-	-1665	-0-	17265	2			N	-0-					56
07	19561	X	18225	-0-	-1336	-0-	18225	2			N	-0-					56
08	19561	X	18164	-0-	-1397	-0-	18161	2	3	9	N	3					59
09	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18144	2	1	9	N	1	38	1			22
*10	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18646	2	2	9	N	2					24

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

05	5425	X	1781	-0-	-3644	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2240	-0-	-1030	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14007	-0-	10907	10907	14007	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	16393	-0-	13293	24200	16393	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15234	-0-	12234	36434	15234	2			N	-0-					-0-
*10	47550	X	11116	-0-	-36434	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6927	-0-	-543	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

05	2604	X	1511	-0-	-1093	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

05	9734	X	8864	-0-	-870	-0-	8863	2	1	9	N	1					22
06	9420	X	7718	-0-	-1702	-0-	7718	2			N	-0-					22
07	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	9465	2			N	-0-					22
08	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					22
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					22
*10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					22

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

05	4526	X	2532	-0-	-1994	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2797	-0-	-1583	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9865	-0-	-605	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10175	-0-	-644	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10087	-0-	-763	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8313	-0-	-2187	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	22494	-0-	-3216	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	22868	-0-	-3699	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	21357	-0-	-5210	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19454	-0-	-4756	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	17229	-0-	-6641	-0-	17229	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13103	-0-	-1405	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	177	-0-	-6550	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

05	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
06	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	5287	-0-	-7082	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
10	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

05	10540	X	9257	-0-	-1283	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9140	-0-	-580	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

05	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
06	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
07	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	91	-0-	-10019	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	4	-0-	-10443	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	757	-0-	-5040	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4459	-0-	-1151	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3268	-0-	-2250	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	18313	-0-	-3759	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17196	-0-	-4164	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	17480	-0-	-4592	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17061	-0-	-3864	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	15601	-0-	-4109	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15847	-0-	-2474	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

05	14756	X	13425	-0-	-1331	-0-	13395	2	30	9	Y	27					55
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12966	2	30	9	Y	27	45	1			37
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13271	2	24	9	Y	22					59
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13778	2	8	9	Y	7	44	1			22
09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13436	2	23	9	Y	21					43
*10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13402	2	17	9	Y	15	45	1			13

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

05	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4433	-0-	-1117	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3721	-0-	-2014	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

05	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8156	-0-	-2494	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8630	-0-	-2375	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6498	-0-	-4507	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	515	-0-	-10135	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7	-0-	-10998	-0-	7	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

05	9548	X	8114	-0-	-1434	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7479	-0-	-1761	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5834	-0-	-2288	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

05	11749	X	9491	-0-	-2258	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8375	-0-	-2395	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8534	-0-	-1789	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7564	-0-	-2325	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7038	-0-	-2142	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7143	-0-	-2343	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11485	-0-	-1690	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12053	-0-	-1711	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11334	-0-	-2430	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

05	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5093	-0-	-817	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3947	-0-	-1943	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3110	-0-	-2873	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2245	-0-	-3545	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3130	-0-	-2853	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

05	18724	X	10206	-0-	-8518	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	13423	-0-	-4697	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	8930	-0-	-9794	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	235	-0-	-12723	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	81	-0-	-13329	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	357	-0-	-13500	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

05	19871	X	17076	-0-	-2795	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	14788	-0-	-2912	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16019	-0-	-2271	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17601	-0-	-596	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	14895	-0-	-2715	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
*10	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

05	16833	X	15561	-0-	-1272	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14923	-0-	-1367	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15522	-0-	-1311	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15107	-0-	-643	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14754	-0-	-808	-0-	14754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	2908	-0-	-4594	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	21	-0-	-2180	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
06	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9108	-0-	-781	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9341	-0-	-548	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	5288	-0-	-4282	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	4921	-0-	-4751	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	11170	-0-	-424	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10469	-0-	-601	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10509	-0-	-496	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10526	-0-	-634	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10118	-0-	-682	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11140	-0-	-20	-0-	11140	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11709	-0-	-567	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	5574	-0-	-6456	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	8559	-0-	-3872	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	9098	-0-	-3333	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	6231	-0-	-5109	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10707	-0-	-1011	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	16290	-0-	-47	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15063	-0-	-747	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11266	-0-	-5071	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11377	-0-	-4898	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	6641	-0-	-9109	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	8666	-0-	-7609	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
06	31803	X	31803	-0-	-0-	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
07	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
08	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
09	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
*10	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

05	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	688	-0-	-800	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
*10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

05	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
*10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

05	16740	X	10448	-0-	-6292	-0-	10448	2			N	-0-					49
06	16200	X	12044	-0-	-4156	-0-	12043	2	1	9	N	1					50
07	14849	X	12668	-0-	-2181	-0-	12666	2	2	9	N	2					52
08	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	13323	2			N	-0-					52
09	12030	X	10737	-0-	-1293	-0-	10737	2			N	-0-					52
10	12679	X	11810	-0-	-869	-0-	11810	2			N	-0-					52

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

05	89251	X	89251	-0-	-0-	-0-	89251	2			N	-0-					-0-
06	73607	X	73607	-0-	-0-	-0-	73607	2			N	-0-					-0-
07	73743	X	73743	-0-	-0-	-0-	73743	2			N	-0-					-0-
08	70979	X	70979	-0-	-0-	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
09	67434	X	67434	-0-	-0-	-0-	67434	2			N	-0-					-0-
*10	68252	X	68252	-0-	-0-	-0-	68252	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

05	6789	X	91	-0-	-6698	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2740	-0-	-1310	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	409	-0-	-3776	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

05	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
06	28836	X	28836	-0-	-0-	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
07	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
08	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	20876	-0-	-7954	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27030	-0-	-2761	-0-	27030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8913	-0-	-46	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7855	-0-	-1414	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6542	-0-	-2428	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7762	-0-	-1507	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11607	-0-	-303	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11546	-0-	-1257	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9950	-0-	-2440	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11312	-0-	-1491	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

05	837	X	94	-0-	-743	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

05	110000	X	57059	-0-	-52941	-0-	57059	2			N	-0-					-0-
06	85140	X	47036	-0-	-38104	-0-	47036	2			N	-0-					-0-
07	87978	X	45126	-0-	-42852	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
08	87978	X	42172	-0-	-45806	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	38321	-0-	-16909	-0-	38321	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	36830	-0-	-20241	-0-	36830	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

05	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7849	-0-	-1421	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7675	-0-	-1005	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7805	-0-	-875	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7153	-0-	-1247	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	167	-0-	-12543	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11923	-0-	-1159	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10667	-0-	-1693	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10847	-0-	-1336	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10585	-0-	-1350	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8765	-0-	-2785	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10122	-0-	-1813	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	2692	-0-	-5430	-0-	2677	2	15	9	Y	14					29
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3343	2	6	9	Y	5	31	1			3
07	5518	X	498	-0-	-5020	-0-	491	2	7	9	Y	6					9
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	Y	10					19
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5605	2	9	9	Y	8					27
*10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5438	2	13	9	Y	12					39

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10214	-0-	-1473	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7596	-0-	-3714	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8815	-0-	-2872	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
09	11280	X	7809	-0-	-3471	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3306	-0-	-6893	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
07	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16163	-0-	-1817	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16918	-0-	-1502	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16338	-0-	-2696	-0-	16338	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	3078	-0-	-4269	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	2762	-0-	-4348	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	380	-0-	-5386	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-
06	19170	X	13812	-0-	-5358	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
08	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	42501	2			N	-0-					-0-
09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
*10	42413	X	42413	-0-	-0-	-0-	42413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	1464	-0-	-4612	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2521	-0-	-3359	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2432	-0-	-3644	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
06	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	10218	-0-	-2864	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9780	-0-	-2880	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9289	-0-	-3793	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18010	-0-	-1024	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17755	-0-	-1279	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
09	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
*10	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	20308	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	20348	-0-	-856	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19202	-0-	-1318	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	20164	-0-	-1040	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19680	-0-	-1276	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18734	-0-	-946	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19185	-0-	-1151	-0-	19185	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	45	-0-	-7245	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	14	-0-	-7519	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
*10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8331	-0-	-473	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7270	-0-	-1250	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7596	-0-	-1208	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6586	-0-	-1753	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	1591	-0-	-6479	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2944	-0-	-5395	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4455	-0-	-2055	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3884	-0-	-1606	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3706	-0-	-1874	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3515	-0-	-1507	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3018	-0-	-1692	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
*10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
08	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
*10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
*10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	7983	-0-	-3394	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9591	-0-	-1419	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10232	-0-	-959	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10542	-0-	-649	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9932	-0-	-688	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8791	-0-	-1439	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	2671	-0-	-17510	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	7620	-0-	-7920	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11028	-0-	-2488	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	9731	-0-	-3785	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	2762	-0-	-10318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2628	-0-	-1433	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2756	-0-	-1324	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	13347	-0-	-262	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13299	-0-	-261	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	6799	-0-	-8298	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	235	-0-	-14862	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	39	-0-	-14571	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	17	-0-	-13716	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

05	32767	X	28698	-0-	-4069	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	27299	-0-	-3721	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	28059	-0-	-3995	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31590	-0-	-464	-0-	31590	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	26776	-0-	-1454	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	26545	-0-	-2161	-0-	26545	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

05	23777	X	17897	-0-	-5880	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	18724	-0-	-4286	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	20094	-0-	-2908	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19902	-0-	-1302	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	16456	-0-	-2264	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	15656	-0-	-4432	-0-	15656	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

05	6634	X	5465	-0-	-1169	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5895	-0-	-832	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

05	7967	X	5889	-0-	-2078	-0-	5889	2			N	-0-					20
06	7710	X	4473	-0-	-3237	-0-	4473	2			N	-0-					20
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5485	2	6	9	N	5					25
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					25
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7448	2	3	9	N	3					28
*10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					28

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

05	12245	X	2529	-0-	-9716	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	6946	-0-	-4904	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3054	-0-	-1813	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4674	-0-	-2286	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1202	-0-	-6951	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	38145	-0-	-2837	-0-	38145	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	36779	-0-	-2881	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	37929	-0-	-3053	-0-	37929	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	37869	-0-	-1129	-0-	37869	2			N	-0-					-0-
09	37590	X	36640	-0-	-950	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	37628	-0-	-502	-0-	37628	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
08	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
09	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
*10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	3795	-0-	-4203	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5489	-0-	-2281	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3364	-0-	-4665	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3979	-0-	-1663	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2233	-0-	-2477	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	392	-0-	-10179	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4233	-0-	-4557	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8644	-0-	-129	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	2114	-0-	-6376	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	95	-0-	-8337	-0-	95	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	7490	-0-	-6430	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	3787	-0-	-13046	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	574	-0-	-16259	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
10	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

05	6231	X	3230	-0-	-3001	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3590	-0-	-1900	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5597	-0-	-727	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

05	6696	X	6614	-0-	-82	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6500	-0-	-196	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6270	-0-	-426	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6444	-0-	-36	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					31
06	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					31
07	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5090	2	6	9	N	5					36
08	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	5001	2			N	-0-					36
09	5340	X	4350	-0-	-990	-0-	4347	2	3	9	N	3					39
10	5518	X	4266	-0-	-1252	-0-	4266	2			N	-0-					39

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
*10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

05	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
06	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
07	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
08	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-
09	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
*10	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	35331	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

05	6386	X	5067	-0-	-1319	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5174	-0-	-1006	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2335	-0-	-2825	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	1318	-0-	-4479	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58590	X	24227	-0-	-34363	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
06	54090	X	37020	-0-	-17070	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
07	50466	X	50466	-0-	-0-	-0-	50466	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	8631	-0-	-35575	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	35110	-0-	-7670	-0-	35110	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	30163	-0-	-20305	-0-	30163	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	9405	-0-	-3677	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	10618	-0-	-3512	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9834	-0-	-4767	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10269	-0-	-4332	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8936	-0-	-3304	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9357	-0-	-1617	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67295	X	67295	-0-	-0-	-0-	67295	2			N	-0-					-0-
06	59204	X	59204	-0-	-0-	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
07	57380	X	57380	-0-	-0-	-0-	57380	2			N	-0-					-0-
08	53700	X	53700	-0-	-0-	-0-	53700	2			N	-0-					-0-
09	49367	X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-					-0-
*10	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9379	-0-	-311	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	3718	-0-	-6295	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7614	-0-	-384	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6939	-0-	-801	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7275	-0-	-723	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6938	-0-	-688	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7034	-0-	-654	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6712	-0-	-728	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8078	-0-	-2896	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	6977	-0-	-3643	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	6511	-0-	-4463	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8726	-0-	-1132	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8685	-0-	-855	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
*10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31744	X	648	-0-	-31096	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
07	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
08	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	33447	2			N	-0-					-0-
09	33300	X	28417	-0-	-4883	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
10	34410	X	27209	-0-	-7201	-0-	27209	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	10943	-0-	-1054	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7867	-0-	-3503	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8313	-0-	-2697	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10116	-0-	-1850	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10409	-0-	-1929	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9717	-0-	-1533	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10592	-0-	-537	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	6992	-0-	-3088	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	14377	-0-	-2022	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13308	-0-	-2142	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13071	-0-	-2863	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	12877	-0-	-2499	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12123	-0-	-2337	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12443	-0-	-1941	-0-	12443	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

05	45756	X	44030	-0-	-1726	-0-	44030	2			N	-0-					-0-
06	45510	X	41691	-0-	-3819	-0-	41691	2			N	-0-					-0-
07	47027	X	42631	-0-	-4396	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
08	47027	X	42174	-0-	-4853	-0-	42174	2			N	-0-					-0-
09	43890	X	39961	-0-	-3929	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	42886	-0-	-1134	-0-	42886	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

05	23653	X	22614	-0-	-1039	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	20783	-0-	-2107	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	21538	-0-	-1588	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20784	-0-	-1970	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20604	-0-	-1416	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21118	-0-	-1481	-0-	21118	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

05	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
06	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17719	-0-	-2121	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18043	-0-	-1797	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15368	-0-	-3832	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17655	-0-	-2185	-0-	17655	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

05	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
09	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
*10	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	13230	X	12	-0-	-13218	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8934	-0-	-769	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7925	-0-	-1465	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8228	-0-	-1289	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7955	-0-	-835	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
06	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	35031	2			N	-0-					-0-
07	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-
08	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	2			N	-0-					-0-
09	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
*10	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	32280	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
06	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
08	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
09	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
*10	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9942	-0-	-1931	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9473	-0-	-2017	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
*10	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	27966	-0-	-2197	-0-	27966	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	13092	-0-	-16098	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
08	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
09	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-
10	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
06	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
07	28624	X	28624	-0-	-0-	-0-	28624	2			N	-0-					-0-
08	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
*10	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11435	-0-	-1523	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10654	-0-	-2056	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6469	-0-	-4601	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	6816	-0-	-4623	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	18040	-0-	-653	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	18148	-0-	-6692	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	18106	-0-	-7562	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	18542	-0-	-7126	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17772	-0-	-378	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18030	-0-	-725	-0-	18030	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2401	-0-	-869	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	18879	-0-	-1333	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	18153	-0-	-1377	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19307	-0-	-874	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19180	-0-	-1001	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15202	-0-	-4268	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16615	-0-	-2698	-0-	16615	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6071	-0-	6071	6071	6071	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		42947	-0-	42947	49018	42947	2			N	-0-					-0-
*10	88450	X	39432	-0-	-49018	-0-	39432	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6302	2	20	9	Y	18					128
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5688	2	18	9	Y	16	118	1			26
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					26
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5964	2	18	9	Y	16					42
09	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	5370	2	22	9	Y	20					62
10	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	5249	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
*10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

05	22475	X	20975	-0-	-1500	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	19966	-0-	-1874	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	20985	-0-	-1583	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20621	-0-	-1947	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18787	-0-	-1973	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
*10	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
08	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
*10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

05	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
07	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1016	-0-	-3694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4934	2	23	9	N	21	36	1			39
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4462	2	17	9	N	15	34	1			20
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4727	2	21	9	N	19					39
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4428	2	21	9	N	19	37	1			21
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4461	2	25	9	N	23					44
*10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4568	2	28	9	N	25					69

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

05	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
06	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
07	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	13119	-0-	-111	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
*10	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	N	29	45	1			49
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1138	2	35	9	N	32	51	1			30
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19					49
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1159	2	31	9	N	28	49	1			28
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1038	2	34	9	N	31					59
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	815	2	29	9	N	26					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	2203	-0-	-4214	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4585	-0-	-902	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2141	-0-	-1579	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	734	-0-	-2866	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	442	-0-	-4146	-0-	442	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

05	10044	X	9627	-0-	-417	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9175	-0-	-545	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5980	-0-	-4002	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8871	-0-	-770	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

05	1023	X	14	-0-	-1009	-0-	8	2	6	9	Y	5					12
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1	12	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3					4
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					7
09	3000	N	3993	-0-	993	993	3987	2	6	9	Y	5					12
*10	3100	N	5476	-0-	2376	3369	5470	2	6	9	Y	5					17

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

05	51491	X	50068	-0-	-1423	-0-	50068	2			N	-0-					-0-
06	49050	X	48493	-0-	-557	-0-	48493	2			N	-0-					-0-
07	50685	X	49495	-0-	-1190	-0-	49495	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	48458	-0-	-1607	-0-	48458	2			N	-0-					-0-
09	48480	X	45855	-0-	-2625	-0-	45855	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	46930	-0-	-3166	-0-	46930	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

05	8928	X	7249	-0-	-1679	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6816	-0-	-1895	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5412	-0-	-2178	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

05	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	25909	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	22657	-0-	-6953	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	21442	-0-	-9155	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	19745	-0-	-10852	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	17492	-0-	-8428	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	17105	-0-	-8811	-0-	17105	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

05	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

05	20956	X	18556	-0-	-2400	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	18076	-0-	-2204	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18211	-0-	-2745	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	18120	-0-	-1565	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17498	-0-	-1552	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

05	16523	X	15675	-0-	-848	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
06	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	16680	-0-	-1176	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
09	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	29406	2			N	-0-					-0-
*10	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	7704	-0-	-4045	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	7001	-0-	-4519	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	8993	-0-	-2911	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8011	-0-	-3893	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

05	7936	X	7318	-0-	-618	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6547	-0-	-1133	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	4506	-0-	-3430	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2852	-0-	-4557	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5175	-0-	-1995	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6271	-0-	-1045	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

05	7347	X	4593	-0-	-2754	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1600	-0-	-2988	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3365	-0-	-1075	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2343	-0-	-2338	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

05	23777	X	20738	-0-	-3039	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	20228	-0-	-1312	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21328	-0-	-930	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
08	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
09	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
*10	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

05	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
*10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

05	18631	X	13553	-0-	-5078	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	12951	-0-	-3459	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14179	-0-	-2375	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14641	-0-	-456	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
*10	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

05	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					56
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					56
07	5735	X	2942	-0-	-2793	-0-	2942	2			N	-0-					56
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					56
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					56
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13526	-0-	-1943	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13562	-0-	-1408	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12434	-0-	-1237	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10986	-0-	-2685	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7223	-0-	-6337	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	4968	-0-	-9044	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	16349	-0-	-2561	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	14065	-0-	-3935	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16066	-0-	-2131	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	17295	-0-	-406	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16867	-0-	-173	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
*10	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					45
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					45
07	6169	X	3519	-0-	-2650	-0-	3519	2			N	-0-					45
08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	5914	2			N	-0-					45
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					45
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					45

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	28748	-0-	-2035	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	27509	-0-	-1801	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	28240	-0-	-1334	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	27841	-0-	-1547	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26871	-0-	-1449	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	27345	-0-	-1392	-0-	27345	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
08	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
*10	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	23146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	25333	2			N	-0-					-0-
06	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
07	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	24630	2			N	-0-					-0-
08	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
09	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
*10	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

05	11935	X	6810	-0-	-5125	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12432	-0-	-1177	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12525	-0-	-1084	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12054	-0-	-1116	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12494	-0-	-650	-0-	12494	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

05	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8620	-0-	-3110	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	6845	-0-	-4160	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5561	-0-	-4917	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	5255	-0-	-4735	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5271	-0-	-4587	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

05	13175	X	5469	-0-	-7706	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	8307	-0-	-3063	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8025	-0-	-3662	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8488	-0-	-2486	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8925	-0-	-885	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7698	-0-	-889	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17888	-0-	-1852	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

05	14353	X	13456	-0-	-897	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12754	-0-	-866	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13064	-0-	-855	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12836	-0-	-1083	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12206	-0-	-814	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12107	-0-	-1347	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

05	22568	X	18294	-0-	-4274	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	12127	-0-	-10253	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	11366	-0-	-11760	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	13275	-0-	-9851	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	8827	-0-	-11333	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13609	-0-	-4681	-0-	13609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
06	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12713	-0-	-4147	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	9575	-0-	-7847	-0-	9575	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

05	14384	X	8579	-0-	-5805	-0-	8579	2			N	-0-					51
06	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					51
07	15748	X	13730	-0-	-2018	-0-	13730	2			N	-0-					51
08	15748	X	13674	-0-	-2074	-0-	13674	2			N	-0-					51
09	15360	X	13095	-0-	-2265	-0-	13095	2			N	-0-					51
10	15872	X	12850	-0-	-3022	-0-	12850	2			N	-0-					51

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10495	-0-	-95	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	11459	-0-	-31	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
07	29834	X	29834	-0-	-0-	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
08	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	12618	-0-	-5982	-0-	12618	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
06	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
07	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
08	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
09	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18103	-0-	-3225	-0-	18103	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

05	11067	X	10128	-0-	-939	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9176	-0-	-1474	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7134	-0-	-3871	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6202	-0-	-4803	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	5640	-0-	-4890	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7409	-0-	-2728	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

05	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
06	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
07	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	23293	-0-	-236	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19523	-0-	-3877	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	17447	-0-	-6950	-0-	17447	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

05	13981	X	12024	-0-	-1957	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	9993	-0-	-4767	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14680	-0-	-572	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
09	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
*10	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

05	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
06	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
07	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
08	30271	X	30271	-0-	-0-	-0-	30271	2			N	-0-					-0-
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
*10	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

05	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	34371	2			N	-0-					-0-
06	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
07	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
08	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	29137	-0-	-473	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	28248	-0-	-2349	-0-	28248	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

05	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
06	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
*10	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

05	24211	X	2483	-0-	-21728	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18356	-0-	-3514	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
07	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
08	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	25058	-0-	-2253	-0-	25058	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5396	-0-	-1052	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4431	-0-	-1809	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5007	-0-	-1441	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

05	10850	X	5198	-0-	-5652	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4564	-0-	-5936	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	5987	-0-	-5142	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	5246	-0-	-5883	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4609	-0-	-6161	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5963	-0-	-20	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

05	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
06	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
07	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
09	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
*10	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	23201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	7462	-0-	-3047	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6970	-0-	-3080	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7101	-0-	-3563	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	6838	-0-	-3826	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
*10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	28001	-0-	-1232	-0-	28001	2			N	-0-					65
06	28290	X	26505	-0-	-1785	-0-	26505	2			N	-0-					65
07	27745	X	26746	-0-	-999	-0-	26746	2			N	-0-					65
08	27993	X	27452	-0-	-541	-0-	27452	2			N	-0-					65
09	27090	X	26231	-0-	-859	-0-	26228	2	3	9	N	3					68
10	27993	X	26392	-0-	-1601	-0-	26392	2			N	-0-					68

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
06	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
*10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6464	-0-	-3526	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1115	-0-	-9208	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
09	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7805	-0-	-2518	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	23818	-0-	-2501	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22355	-0-	-2785	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	23150	-0-	-1650	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	22325	-0-	-2444	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21559	-0-	-1811	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	22096	-0-	-1712	-0-	22096	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	7989	-0-	-5124	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10105	-0-	-2585	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	6342	-0-	-4291	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
*10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	17906	-0-	-1841	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16402	-0-	-2198	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17882	-0-	-1338	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18469	-0-	-627	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17749	-0-	-251	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
*10	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3203	-0-	-2408	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	3196	-0-	-2534	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	14684	-0-	-2366	-0-	14684	2			N	-0-					44
06	16500	X	14412	-0-	-2088	-0-	14412	2			N	-0-					44
07	16399	X	14923	-0-	-1476	-0-	14920	2	3	9	N	3					47
08	16120	X	14885	-0-	-1235	-0-	14885	2			N	-0-					47
09	14850	X	14111	-0-	-739	-0-	14111	2			N	-0-					47
10	14911	X	14596	-0-	-315	-0-	14596	2			N	-0-					47

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8852	-0-	-1564	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8682	-0-	-1398	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7859	-0-	-2557	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6780	-0-	-2954	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6286	-0-	-2564	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12044	-0-	-2371	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	10708	-0-	-4234	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10923	-0-	-3537	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	10657	-0-	-4285	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	20396	-0-	-3154	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	20526	-0-	-3809	-0-	20526	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	17653	-0-	-6682	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	16621	-0-	-6929	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21579	-0-	-2756	-0-	21579	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	6854	-0-	-3097	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2208	-0-	-5922	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1359	-0-	-8592	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9615	-0-	-336	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
*10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	11658	-0-	-4400	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	11945	-0-	-3595	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11928	-0-	-2704	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11559	-0-	-2019	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9365	-0-	-3325	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	12133	-0-	-205	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13850	-0-	-1278	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12261	-0-	-2379	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12474	-0-	-2654	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12400	-0-	-1457	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12219	-0-	-1191	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11671	-0-	-2186	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	14411	-0-	-3817	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	15656	-0-	-1714	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	13467	-0-	-4203	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15372	-0-	-1864	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
09	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
*10	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19379	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
07	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
*10	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	14211	-0-	-979	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13527	-0-	-1173	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13905	-0-	-727	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13802	-0-	-644	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13474	-0-	-506	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13500	-0-	-698	-0-	13500	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14949	-0-	-520	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14039	-0-	-841	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13294	-0-	-1166	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13305	-0-	-1637	-0-	13305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	18725	-0-	-1270	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	18114	-0-	-1236	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18113	-0-	-1758	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17712	-0-	-1012	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16932	-0-	-1188	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	17187	-0-	-1537	-0-	17187	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

05	9703	X	8999	-0-	-704	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8359	-0-	-1031	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7470	-0-	-1644	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7221	-0-	-1479	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8712	-0-	-278	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

05	6975	X	4484	-0-	-2491	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3763	-0-	-2567	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
*10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

05	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10826	-0-	-1114	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11185	-0-	-1308	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12351	-0-	-142	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11952	-0-	-138	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
*10	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

05	13764	X	10058	-0-	-3706	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	7565	-0-	-5755	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	8999	-0-	-4331	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8442	-0-	-3462	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8358	-0-	-2412	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

05	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4591	-0-	-419	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	4268	-0-	-1372	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3314	-0-	-5335	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
*10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

05	10943	X	10404	-0-	-539	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10021	-0-	-457	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9629	-0-	-511	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9951	-0-	-465	-0-	9951	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8450	-0-	-1036	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

05	19499	X	17453	-0-	-2046	-0-	17453	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	14805	-0-	-4065	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	14915	-0-	-4584	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	14994	-0-	-3668	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14439	-0-	-2451	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14858	-0-	-2595	-0-	14858	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

05	17019	X	16846	-0-	-173	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15641	-0-	-619	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15657	-0-	-1145	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16414	-0-	-419	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16804	-0-	-29	-0-	16804	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

05	5673	X	3793	-0-	-1880	-0-	3775	2	18	9	N	16					36
06	5490	X	3698	-0-	-1792	-0-	3678	2	20	9	N	18					54
07	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	4150	2	20	9	N	18	52	1			20
08	5673	X	5195	-0-	-478	-0-	5158	2	37	9	N	34					54
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26	59	1			21
10	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3617	2	22	9	N	20					41

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

05	11501	X	10335	-0-	-1166	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9777	-0-	-933	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9405	-0-	-918	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9163	-0-	-827	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9543	-0-	-780	-0-	9543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4352	-0-	-856	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1702	-0-	-2498	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	1890	-0-	-2450	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1364	-0-	-316	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
06	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
09	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
*10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	7646	-0-	-2305	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7409	-0-	-1291	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4090	-0-	-2854	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5020	-0-	-2637	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6573	-0-	-837	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
*10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	9938	-0-	-18272	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	9037	-0-	-17243	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	19304	-0-	-4659	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	18784	-0-	-4466	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18372	-0-	-498	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18556	-0-	-757	-0-	18556	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37479	X	35252	-0-	-2227	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
06	35700	X	33840	-0-	-1860	-0-	33840	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	34133	-0-	-2633	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35356	-0-	-1007	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	33714	-0-	-606	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	31057	-0-	-4190	-0-	31057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	5129	-0-	-7519	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	6307	-0-	-5933	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6799	-0-	-3865	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5895	-0-	-1886	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	2056	-0-	-4733	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6640	-0-	-25	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6012	-0-	-653	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	676	-0-	-5710	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	371	-0-	-5809	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2041	-0-	-4345	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2671	-0-	-2568	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2203	-0-	-2867	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	328	-0-	-1718	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4266	-0-	-2368	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3904	-0-	-777	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	32068	-0-	-1815	-0-	32068	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	29864	-0-	-2926	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	30458	-0-	-2805	-0-	30458	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	30666	-0-	-1915	-0-	30666	2			N	-0-					-0-
09	31530	X	29954	-0-	-1576	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	30757	-0-	-1297	-0-	30757	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	560	-0-	-10321	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	2738	-0-	-8143	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8671	-0-	-1859	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
*10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6751	2	21	9	N	19					35
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	2	23	9	N	21					56
07	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	2	22	9	N	20	55	1			21
08	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6200	2	24	9	N	22					43
09	6450	X	5141	-0-	-1309	-0-	5120	2	21	9	N	19	46	1			16
10	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	5710	2	15	9	N	14					30

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

05	19344	X	15906	-0-	-3438	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16610	-0-	-1540	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	14227	-0-	-4528	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16725	-0-	-1038	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15253	-0-	-1427	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	12548	-0-	-4626	-0-	12548	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5348	-0-	-1132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	779	-0-	-2104	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1579	-0-	-1451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	915	-0-	-3270	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2948	-0-	-1102	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	447	-0-	-2653	-0-	447	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8757	-0-	-760	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8409	-0-	-231	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8225	-0-	-765	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6609	-0-	-2381	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6152	-0-	-2548	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	21866	-0-	-1322	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	20349	-0-	-1461	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	21173	-0-	-1364	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	20940	-0-	-1535	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19541	-0-	-1969	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	19849	-0-	-2006	-0-	19849	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	237	-0-	-25617	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	300	-0-	-24450	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	299	-0-	-9962	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8628	-0-	-734	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7687	-0-	-1253	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8164	-0-	-1415	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8023	-0-	-1247	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8453	-0-	-165	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	22066	-0-	-2174	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	11948	-0-	-13100	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	174	-0-	-24874	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	167	-0-	-23743	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	166	-0-	-24324	-0-	166	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7598	-0-	-322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7793	-0-	-391	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	568	-0-	-7709	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11647	-0-	-288	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10983	-0-	-567	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10780	-0-	-1248	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10853	-0-	-1175	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10878	-0-	-762	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11071	-0-	-585	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6524	-0-	-1102	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5192	-0-	-2000	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3423	-0-	-3769	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4293	-0-	-2667	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4161	-0-	-2566	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11998	-0-	-2702	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
*10	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17232	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	13717	-0-	-1938	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13030	-0-	-2120	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13496	-0-	-1787	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13617	-0-	-674	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12777	-0-	-843	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12833	-0-	-869	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714	X	26016	-0-	-1698	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	24953	-0-	-847	-0-	24953	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	24794	-0-	-1060	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	24208	-0-	-1801	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	24992	-0-	-178	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	24087	-0-	-1922	-0-	24087	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20227	-0-	-915	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18822	-0-	-1638	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	19036	-0-	-1548	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18332	-0-	-1258	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	16343	-0-	-3869	-0-	16343	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
09	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
*10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
06	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
08	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
09	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
*10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	8076	-0-	-3177	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9801	-0-	-759	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

05	16802	X	15911	-0-	-891	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15037	-0-	-683	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15097	-0-	-992	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14668	-0-	-1421	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14752	-0-	-818	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15437	-0-	-466	-0-	15437	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

05	6510	X	4978	-0-	-1532	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5130	-0-	-1050	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5058	-0-	-677	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

05	6448	X	6367	-0-	-81	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4743	-0-	-1407	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4137	-0-	-2218	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

05	13454	X	9403	-0-	-4051	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10921	-0-	-2099	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10488	-0-	-2966	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10052	-0-	-2689	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9668	-0-	-2062	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10467	-0-	-817	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17151	-0-	-1139	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16586	-0-	-1704	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15859	-0-	-1841	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16043	-0-	-1968	-0-	16043	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
06	8460	X	2655	-0-	-5805	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5643	-0-	-1549	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4567	-0-	-1044	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	6992	-0-	-2215	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8657	-0-	-253	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7280	-0-	-1555	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6716	-0-	-1954	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8171	-0-	-788	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10004	-0-	-1373	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	12602	-0-	-1844	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11693	-0-	-1927	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11810	-0-	-2264	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11549	-0-	-2215	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12749	-0-	-571	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
*10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	14262	-0-	-5268	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	15644	-0-	-2596	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16931	-0-	-1917	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	17183	-0-	-84	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
*10	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	17037	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

05	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
06	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
07	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12022	-0-	-1598	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10480	-0-	-3594	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

05	18011	X	15828	-0-	-2183	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15000	-0-	-2100	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14970	-0-	-2700	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14727	-0-	-2943	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14403	-0-	-1917	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14553	-0-	-1288	-0-	14553	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

05	17422	X	15724	-0-	-1698	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15352	-0-	-188	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14846	-0-	-1367	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15129	-0-	-1084	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14745	-0-	-945	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	12776	-0-	-3096	-0-	12776	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

05	8959	X	8805	-0-	-154	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7903	-0-	-767	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8348	-0-	-859	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8878	-0-	-329	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8785	-0-	-125	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

05	19375	X	17187	-0-	-2188	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15795	-0-	-2655	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	14993	-0-	-3638	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11396	-0-	-5778	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	9847	-0-	-6773	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	10328	-0-	-6846	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	15286	-0-	-2880	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	14759	-0-	-2821	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15698	-0-	-887	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14195	-0-	-1274	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	10499	-0-	-4471	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	11430	-0-	-4256	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	7072	-0-	-5793	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9610	-0-	-2600	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11790	-0-	-424	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11568	-0-	-553	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9751	-0-	-1979	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7833	-0-	-3947	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	13276	-0-	-5479	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	7250	-0-	-10900	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	7722	-0-	-9855	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	11309	-0-	-4532	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12683	-0-	-1657	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
*10	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16554	-0-	-246	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
07	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16485	-0-	-675	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14870	-0-	-2862	-0-	14870	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12470	-0-	-829	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11777	-0-	-913	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12133	-0-	-980	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11854	-0-	-608	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10277	-0-	-1783	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11612	-0-	-850	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13178	-0-	-1051	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12576	-0-	-1164	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12583	-0-	-1088	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12558	-0-	-617	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9863	-0-	-2887	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12781	-0-	-394	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	23054	-0-	-3916	-0-	23054	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	21443	-0-	-4657	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	21294	-0-	-3320	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	22142	-0-	-2038	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	20469	-0-	-2811	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	21166	-0-	-1898	-0-	21166	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5685	-0-	-945	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5434	-0-	-2316	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	462	-0-	-7877	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4174	-0-	-3896	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2463	-0-	-5876	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

05	11997	X	8150	-0-	-3847	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11606	-0-	-4	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11990	-0-	-2208	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13015	-0-	-1183	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	5195	-0-	-8545	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9017	-0-	-2980	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

05	8711	X	5891	-0-	-2820	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7811	-0-	-1339	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	5486	-0-	-3969	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5117	-0-	-4338	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6057	-0-	-1743	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6270	-0-	-1790	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

05	4991	X	3576	-0-	-1415	-0-	3576	2			N	-0-					65
06	4830	X	3012	-0-	-1818	-0-	3012	2			N	-0-					65
07	4991	X	1488	-0-	-3503	-0-	1488	2			N	-0-					65
08	4371	X	3037	-0-	-1334	-0-	3034	2	3	9	N	3					68
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					73
*10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4109	2	9	9	N	8	28	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

05	17484	X	16432	-0-	-1052	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16144	-0-	-656	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16607	-0-	-722	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16503	-0-	-826	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15804	-0-	-966	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	15395	-0-	-1283	-0-	15395	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

05	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
06	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	20772	-0-	-60	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18914	-0-	-1918	-0-	18914	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

05	16368	X	15277	-0-	-1091	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	12705	-0-	-2895	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12797	-0-	-3602	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	11792	-0-	-4607	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14662	-0-	-1208	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
*10	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
07	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
08	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
09	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23779	-0-	-122	-0-	23779	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

05	13206	X	10145	-0-	-3061	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9304	-0-	-2996	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10360	-0-	-1172	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9224	-0-	-2308	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10202	-0-	-58	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9658	-0-	-696	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6578	-0-	-2422	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7286	-0-	-2014	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	34106	-0-	-3156	-0-	34106	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	32413	-0-	-3647	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	33563	-0-	-2149	-0-	33563	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33445	-0-	-1926	-0-	33445	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	31198	-0-	-3032	-0-	31198	2			N	-0-					-0-
10	34100	X	32840	-0-	-1260	-0-	32840	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	2761	-0-	-14537	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	17912	-0-	-3509	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18724	-0-	-2006	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19718	-0-	-1579	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19712	-0-	-1523	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	15253	-0-	-3617	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16987	-0-	-2729	-0-	16987	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	22884	-0-	-1358	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
06	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	21792	2			N	-0-					-0-
07	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	22189	-0-	-689	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	21300	-0-	-840	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21530	-0-	-1348	-0-	21530	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	21540	-0-	-240	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	22243	-0-	-263	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	21046	-0-	-1460	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19660	-0-	-2120	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21674	-0-	-832	-0-	21674	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16523	-0-	-937	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16647	-0-	-1395	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15921	-0-	-1419	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15418	-0-	-1973	-0-	15418	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	2321	-0-	-4034	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	19494	-0-	-2516	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	18885	-0-	-2085	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19382	-0-	-1884	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	19462	-0-	-440	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	18109	-0-	-1151	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18014	-0-	-1516	-0-	18014	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	1870	-0-	-10654	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6907	-0-	-5213	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
*10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	14077	-0-	-1547	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	8110	-0-	-7010	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11718	-0-	-2356	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10887	-0-	-2733	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	6978	-0-	-7096	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10787	-0-	-1396	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12298	-0-	-1187	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	8862	-0-	-6886	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
06	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	2498	-0-	-7701	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	2621	-0-	-7578	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	2183	-0-	-11587	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15475	-0-	-1575	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14983	-0-	-1517	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15325	-0-	-1043	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15219	-0-	-870	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15055	-0-	-455	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
*10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	21140	-0-	-188	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	19220	-0-	-1810	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20494	-0-	-1237	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20078	-0-	-1653	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19614	-0-	-1356	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19618	-0-	-1524	-0-	19618	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13492	-0-	-334	-0-	13492	2			N	-0-					63
06	13380	X	11069	-0-	-2311	-0-	11069	2			N	-0-					63
07	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12744	2	47	9	N	43					106
08	13485	X	12243	-0-	-1242	-0-	12234	2	9	9	N	8					114
09	13050	X	12583	-0-	-467	-0-	12571	2	12	9	N	11					125
10	13485	X	11547	-0-	-1938	-0-	11529	2	18	9	N	16	133	1			8

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26964	X	26964	-0-	-0-	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	23986	-0-	-1604	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	25257	-0-	-2147	-0-	25257	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	24647	-0-	-2757	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	24023	-0-	-2497	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24378	-0-	-2592	-0-	24378	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9364	-0-	-26	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	13975	-0-	-6733	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13007	-0-	-6913	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14518	-0-	-2656	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14703	-0-	-2409	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	14034	-0-	-216	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13853	-0-	-655	-0-	13853	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	8945	-0-	-2649	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9223	-0-	-1547	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9966	-0-	-1163	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9636	-0-	-504	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9562	-0-	-389	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4582	-0-	-1988	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4615	-0-	-1399	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3908	-0-	-3098	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5324	-0-	-1456	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3617	-0-	-3389	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	22534	-0-	-1801	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	21076	-0-	-1694	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
07	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
08	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	23275	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21860	-0-	-220	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	19677	-0-	-3790	-0-	19677	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	6060	-0-	-5782	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5556	-0-	-5844	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7303	-0-	-2679	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7451	-0-	-2531	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5989	-0-	-3521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7245	-0-	-71	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	17565	-0-	-1438	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15921	-0-	-2349	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	16088	-0-	-2636	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16278	-0-	-2012	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15480	-0-	-1530	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15858	-0-	-1719	-0-	15858	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
06	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	17898	-0-	-3895	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	10334	-0-	-10756	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	16288	-0-	-5505	-0-	16288	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	13341	-0-	-3895	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	13967	-0-	-2713	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14856	-0-	-2101	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14633	-0-	-997	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14530	-0-	-319	-0-	14530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13843	-0-	-1285	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12784	-0-	-1556	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12978	-0-	-1778	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13225	-0-	-1531	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13214	-0-	-556	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13542	-0-	-315	-0-	13542	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

05	9982	X	9620	-0-	-362	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8041	-0-	-1619	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9299	-0-	-1024	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8395	-0-	-1928	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	4415	-0-	-5575	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7125	-0-	-2485	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

05	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	4225	2			N	-0-					47
06	4410	X	3456	-0-	-954	-0-	3456	2			N	-0-					47
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4687	2	19	9	N	17					64
08	4216	X	3092	-0-	-1124	-0-	3092	2			N	-0-					64
09	4080	X	2757	-0-	-1323	-0-	2750	2	7	9	N	6					70
10	4557	X	26	-0-	-4531	-0-	22	2	4	9	N	4	34	1			40

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

05	13547	X	10721	-0-	-2826	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9802	-0-	-3308	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12003	-0-	-1544	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	9973	-0-	-3450	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9512	-0-	-2398	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9418	-0-	-2579	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

05	14012	X	13256	-0-	-756	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12192	-0-	-1368	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12800	-0-	-468	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	13085	-0-	-28	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	7188	-0-	-5894	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9342	-0-	-3318	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	11797	-0-	-4137	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12266	-0-	-2464	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13420	-0-	-1801	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12495	-0-	-308	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11676	-0-	-714	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12111	-0-	-1312	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	10714	-0-	-4569	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8650	-0-	-5120	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11703	-0-	-2247	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12416	-0-	-1162	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12008	-0-	-1132	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
*10	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8379	-0-	-291	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
*10	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	4634	-0-	-2744	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6644	-0-	-226	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4878	-0-	-2221	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4563	-0-	-2505	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4255	-0-	-2375	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5096	-0-	-1755	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	18	-0-	-1452	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	78	-0-	-1100	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	992	X	468	-0-	-524	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	12181	-0-	-2	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10394	-0-	-406	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10522	-0-	-1289	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11760	-0-	-423	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10957	-0-	-833	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10755	-0-	-1428	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	6	-0-	-2334	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
06	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
08	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
09	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
*10	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	19995	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
06	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
07	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
08	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
09	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
*10	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	26041	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15501	-0-	-99	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13250	-0-	-4823	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	13128	-0-	-4945	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	12418	-0-	-5072	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12375	-0-	-4303	-0-	12375	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7864	-0-	-1715	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6970	-0-	-2300	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6998	-0-	-2054	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6304	-0-	-2221	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	5804	-0-	-2446	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5504	-0-	-2370	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3396	-0-	-2432	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	19109	-0-	-917	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	18131	-0-	-1369	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16786	-0-	-3364	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	15113	-0-	-3367	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15166	-0-	-3930	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	12150	X	3603	-0-	-8547	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	1827	-0-	-10697	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3296	-0-	-1264	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14687	-0-	-1154	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14428	-0-	-902	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14053	-0-	-1230	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14206	-0-	-488	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12840	-0-	-1590	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13479	-0-	-1432	-0-	13479	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	15956	-0-	-3295	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	17389	-0-	-1241	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	18519	-0-	-236	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
09	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	18472	-0-	-35	-0-	18472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

05	17701	X	15970	-0-	-1731	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14914	-0-	-1256	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15245	-0-	-1309	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13941	-0-	-2396	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14422	-0-	-1388	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13628	-0-	-2337	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

05	17050	X	14631	-0-	-2419	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15018	-0-	-612	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
07	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11287	-0-	-3743	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15570	-0-	-240	-0-	15570	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

05	17081	X	15659	-0-	-1422	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14111	-0-	-2149	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15211	-0-	-878	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	4493	-0-	-10657	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	3263	-0-	-12392	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	5532	-0-	-4078	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
*10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

05	13206	X	10208	-0-	-2998	-0-	10208	2			N	-0-					20
06	12780	X	10054	-0-	-2726	-0-	10054	2			N	-0-					20
07	13206	X	12841	-0-	-365	-0-	12841	2			N	-0-					20
08	13206	X	12315	-0-	-891	-0-	12315	2			N	-0-					20
09	12780	X	11038	-0-	-1742	-0-	11038	2			N	-0-					20
10	12834	X	9441	-0-	-3393	-0-	9441	2			N	-0-					20

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

05	9269	X	8284	-0-	-985	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8025	-0-	-252	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7176	-0-	-834	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
*10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15669	-0-	-451	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14867	-0-	-733	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15290	-0-	-551	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14981	-0-	-674	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12512	-0-	-2638	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15423	-0-	-232	-0-	15423	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	Y	5					41
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7					48
07	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1307	2	12	9	Y	11					59
08	1705	N	362	-0-	-1343	-0-	362	2			Y	-0-	45	1			14
09	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	14548	-0-	-10004	-0-	14548	2			N	-0-					20
06	19770	X	15005	-0-	-4765	-0-	15005	2			N	-0-					20
07	20429	X	13979	-0-	-6450	-0-	13979	2			N	-0-					20
08	20119	X	15075	-0-	-5044	-0-	15075	2			N	-0-					20
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					20
10	15500	X	15138	-0-	-362	-0-	15138	2			N	-0-					20

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
07	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
*10	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	11006	-0-	-3285	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12801	-0-	-1209	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	7581	-0-	-6896	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	3049	-0-	-11428	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	8109	-0-	-4701	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	4454	-0-	-8783	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	4201	-0-	-7349	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	7365	-0-	-4570	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	4473	-0-	-7462	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7403	-0-	-4147	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	7072	-0-	-4863	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	22686	-0-	-1556	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	21534	-0-	-2708	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	16192	-0-	-7268	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	17621	-0-	-6466	-0-	17621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11280	-0-	-1120	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10904	-0-	-1066	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11219	-0-	-344	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

05	12586	X	10758	-0-	-1828	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10851	-0-	-2829	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	10862	-0-	-3274	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10867	-0-	-3269	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	7199	-0-	-4023	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

05	26629	X	24262	-0-	-2367	-0-	24262	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	23152	-0-	-2618	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	22722	-0-	-3907	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21722	-0-	-4659	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	20203	-0-	-3587	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20724	-0-	-3549	-0-	20724	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

05	14415	X	12545	-0-	-1870	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11713	-0-	-2237	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11734	-0-	-446	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12648	-0-	-31	-0-	12648	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

05	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6564	-0-	-426	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	8175	-0-	-3233	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8310	-0-	-2730	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
08	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
*10	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15725	-0-	-1387	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15030	-0-	-1530	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7974	-0-	-8518	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	179	-0-	-15910	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	47	-0-	-15373	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	29	-0-	-15688	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	12450	-0-	-2790	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14664	-0-	-1084	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13696	-0-	-2052	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12228	-0-	-2262	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14436	-0-	-506	-0-	14436	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
07	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
09	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	14106	-0-	-340	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11654	-0-	-2746	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9485	-0-	-4248	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	7918	-0-	-5815	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	6542	-0-	-6748	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	7539	-0-	-5481	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRUMAN			WELL #: 1H	RRCID -> 265575	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8643 - 13328										
05	17887	X	12395	-0-	-5492	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	7669	-0-	-6701	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	1380	-0-	-13469	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11695	-0-	-305	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
*10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
ENDER			WELL #: 2H	RRCID -> 265576	COMPL. DATE 05/27/2013	TOTAL DEPTH 7555	PERF. 7720 - 12467										
05	18817	X	16674	-0-	-2143	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15961	-0-	-1589	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
07	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
08	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
09	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
*10	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
OLD TOWN			WELL #: 1H	RRCID -> 265578	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 7303	PERF. 7550 - 10558										
05	17546	X	15740	-0-	-1806	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16624	-0-	-476	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16491	-0-	-1179	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17425	-0-	-245	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16312	-0-	-308	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16786	-0-	-388	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
ALVARADO WELBORN			WELL #: 4H	RRCID -> 265580	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 8700 - 15007										
05	13919	X	12993	-0-	-926	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12376	-0-	-704	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12719	-0-	-425	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12361	-0-	-783	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11923	-0-	-647	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12508	-0-	-481	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
PAR			WELL #: 1H	RRCID -> 265585	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 6919	PERF. 7340 - 14097										
05	13516	X	11451	-0-	-2065	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10763	-0-	-2317	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	5709	-0-	-7373	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	181	-0-	-12901	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	120	-0-	-12030	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	17	-0-	-11422	-0-	17	2			N	-0-					-0-
WOODHAVEN			WELL #: 1H	RRCID -> 265586	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7812 - 10282										
05	9269	X	4089	-0-	-5180	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
09	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
*10	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
BOBCAT			WELL #: 1H	RRCID -> 265910	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 8957 - 14874										
05	25606	X	22465	-0-	-3141	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	16638	-0-	-8142	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	12393	-0-	-12066	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	5562	-0-	-16913	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	6106	-0-	-15644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	5590	-0-	-16885	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16522	-0-	-1613	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	13317	-0-	-4233	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14933	-0-	-3667	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	10227	-0-	-8373	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11995	-0-	-6005	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	11493	-0-	-5030	-0-	11493	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

05	10974	X	10304	-0-	-670	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	5733	-0-	-5241	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	184	-0-	-10356	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	1925	-0-	-9025	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	86	-0-	-11229	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

05	23467	X	23195	-0-	-272	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	22445	-0-	-265	-0-	22445	2			N	-0-					-0-
07	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	20394	-0-	-2046	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	21472	-0-	-2088	-0-	21472	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

05	10726	X	9378	-0-	-1348	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	6915	-0-	-3465	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10201	-0-	-525	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9045	-0-	-945	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

05	5301	X	3956	-0-	-1345	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	16835	-0-	-1734	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16461	-0-	-1509	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	8676	-0-	-9211	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	183	-0-	-17053	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	4233	-0-	-12237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	101	-0-	-16918	-0-	101	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	574	-0-	-3828	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	7230	X	6169	-0-	-1061	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	3813	-0-	-3658	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	21606	-0-	-3132	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21214	-0-	-2005	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21571	-0-	-1648	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	20668	-0-	-1112	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
*10	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	21715	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
06	19290	X	310	-0-	-18980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	396	-0-	-8129	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3365	-0-	-913	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4240	-0-	-500	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3649	-0-	-1249	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	23765	-0-	-446	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22909	-0-	-521	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	11988	-0-	-11851	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	76	-0-	-23763	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	49	-0-	-23021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	25	-0-	-23752	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
*10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	12265	-0-	-2150	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12721	-0-	-1229	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	6445	-0-	-7970	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	25	-0-	-13801	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
10	13144	X	18	-0-	-13126	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6713	-0-	-1285	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6105	-0-	-1635	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6460	-0-	-1538	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6291	-0-	-1707	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6065	-0-	-1285	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6215	-0-	-512	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	2151	-0-	-7273	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	9593	-0-	-2559	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9292	-0-	-2468	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9830	-0-	-896	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9748	-0-	-234	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7694	-0-	-2133	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57784	X	48112	-0-	-9672	-0-	48112	2			N	-0-					-0-
06	49740	X	43732	-0-	-6008	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	43864	-0-	-6232	-0-	43864	2			N	-0-					-0-
08	49166	X	43398	-0-	-5768	-0-	43398	2			N	-0-					-0-
09	47580	X	41201	-0-	-6379	-0-	41201	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	41398	-0-	-6714	-0-	41398	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12013	-0-	-1037	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	14057	-0-	-327	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13507	-0-	-1280	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13567	-0-	-743	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13531	-0-	-1256	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	37350	2			N	-0-					-0-
06	35818	X	35818	-0-	-0-	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
07	38081	X	38081	-0-	-0-	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
08	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
09	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
*10	35199	X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
08	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
*10	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35588	X	32162	-0-	-3426	-0-	32162	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	30575	-0-	-2935	-0-	30575	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	31593	-0-	-1887	-0-	31593	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	31917	-0-	-850	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	30212	-0-	-1498	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	31955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14238	-0-	-1541	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13491	-0-	-1779	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13553	-0-	-769	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	1631	-0-	-12598	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	71	-0-	-13699	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

05	21948	X	1252	-0-	-20696	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
07	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

05	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18662	-0-	-2480	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18770	-0-	-2372	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	17297	-0-	-3163	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17786	-0-	-876	-0-	17786	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3842	-0-	-2578	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4644	-0-	-1990	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

05	14415	X	12707	-0-	-1708	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13035	-0-	-915	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12297	-0-	-940	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10368	-0-	-2682	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12717	-0-	-768	-0-	12717	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

05	40672	X	36044	-0-	-4628	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	34591	-0-	-1559	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	35753	-0-	-1292	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	35463	-0-	-1055	-0-	35463	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	34364	-0-	-796	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
10	36053	X	35125	-0-	-928	-0-	35125	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10532 - 14195

05	13113	X	12869	-0-	-244	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11782	-0-	-818	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12168	-0-	-542	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11730	-0-	-1135	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10959	-0-	-1491	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35061	X	30719	-0-	-4342	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	29394	-0-	-3846	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	30410	-0-	-3070	-0-	30410	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	31698	-0-	-1782	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	29810	-0-	-910	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	30286	-0-	-435	-0-	30286	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

05	26784	X	24968	-0-	-1816	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	23461	-0-	-1949	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	22925	-0-	-2278	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	21844	-0-	-3111	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	20896	-0-	-3254	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	21261	-0-	-3694	-0-	21261	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

05	33790	X	31870	-0-	-1920	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	29619	-0-	-3081	-0-	29619	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	30949	-0-	-2097	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31256	-0-	-798	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	29708	-0-	-1312	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30158	-0-	-1710	-0-	30158	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

05	20026	X	15131	-0-	-4895	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16250	-0-	-2440	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
07	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16221	-0-	-579	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16562	-0-	-1232	-0-	16562	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

05	35433	X	34389	-0-	-1044	-0-	34389	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	32416	-0-	-1874	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	34283	-0-	-530	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33077	-0-	-1736	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	32113	-0-	-1487	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	32780	-0-	-1599	-0-	32780	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

05	30566	X	22291	-0-	-8275	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	20764	-0-	-5456	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	20966	-0-	-4547	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	19648	-0-	-4563	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19209	-0-	-3321	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18256	-0-	-4033	-0-	18256	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

05	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
06	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
07	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
08	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20138	-0-	-1222	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	21309	-0-	-763	-0-	21309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
07	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	22906	-0-	-96	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	19316	-0-	-6514	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	18625	-0-	-8066	-0-	18625	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	29845	-0-	-3046	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	27887	-0-	-3553	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	28793	-0-	-2734	-0-	28793	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	28411	-0-	-3085	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27654	-0-	-2826	-0-	27654	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	27845	-0-	-2008	-0-	27845	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32271	X	29116	-0-	-3155	-0-	29116	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27779	-0-	-3151	-0-	27779	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	28029	-0-	-3157	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	27878	-0-	-1603	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	26171	-0-	-2269	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	26276	-0-	-2833	-0-	26276	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	19524	-0-	-186	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	20329	-0-	-38	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19548	-0-	-72	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19847	-0-	-489	-0-	19847	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35743	X	33094	-0-	-2649	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	31353	-0-	-3147	-0-	31353	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	31964	-0-	-3035	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	33105	-0-	-3	-0-	33105	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	31100	-0-	-940	-0-	31100	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	32577	-0-	-531	-0-	32577	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
07	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
08	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
09	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	23463	-0-	-655	-0-	23463	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	10369	-0-	-2682	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10364	-0-	-1426	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9807	-0-	-2004	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8522	-0-	-3289	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9385	-0-	-965	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9104	-0-	-1591	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16441	-0-	-3554	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	14803	-0-	-4547	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28830	X	27678	-0-	-1152	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	27165	-0-	-525	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
07	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	28055	2			N	-0-					-0-
09	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	28235	-0-	-99	-0-	28235	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
06	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24864	2			N	-0-					-0-
07	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
08	26677	X	26677	-0-	-0-	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
09	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
*10	26324	X	26324	-0-	-0-	-0-	26324	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2297	-0-	-28	-0-	2275	2	22	9	Y	20	11	8			69
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2082	2	14	9	Y	13	2	8			80
07	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	1924	2	20	9	Y	18					98
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	75	1			23
09	2220	X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			Y	-0-					23
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					62
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1459	2	10	9	Y	9					71
07	2387	X	627	-0-	-1760	-0-	616	2	11	9	Y	10					81
08	2387	X	96	-0-	-2291	-0-	96	2			Y	-0-	62	1			19
09	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			Y	-0-					19
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	18883	-0-	-1453	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	17364	-0-	-4746	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18645	-0-	-4202	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	17875	-0-	-4972	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18094	-0-	-1976	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18808	-0-	-71	-0-	18808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	12185	-0-	-6601	-0-	12185	2			Y	-0-					-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12260	2	7	9	Y	6					6
07	17515	X	13210	-0-	-4305	-0-	13210	2			Y	-0-					6
08	17515	X	13311	-0-	-4204	-0-	13311	2			Y	-0-					6
09	15900	X	12593	-0-	-3307	-0-	12593	2			Y	-0-					6
*10	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			Y	-0-	5	1			1

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	17192	-0-	-1594	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16928	-0-	-1252	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17235	-0-	-869	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16912	-0-	-789	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15758	-0-	-1162	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14871	-0-	-2613	-0-	14871	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	23339	-0-	-2329	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	22609	-0-	-2231	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	23377	-0-	-2105	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23254	-0-	-1918	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22787	-0-	-463	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	23036	-0-	-338	-0-	23036	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	21040	-0-	-3450	-0-	21040	2			Y	-0-					7
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19500	2	11	9	Y	10					17
07	23126	X	20026	-0-	-3100	-0-	20026	2			Y	-0-					17
08	23126	X	20083	-0-	-3043	-0-	20083	2			Y	-0-					17
09	21480	X	19265	-0-	-2215	-0-	19265	2			Y	-0-					17
10	21049	X	20067	-0-	-982	-0-	20067	2			Y	-0-	15	1			2

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	22339	-0-	-3112	-0-	22339	2			Y	-0-					22
06	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21841	2	12	9	Y	11					33
07	23870	X	22422	-0-	-1448	-0-	22422	2			Y	-0-					33
08	23870	X	22460	-0-	-1410	-0-	22460	2			Y	-0-					33
09	22290	X	21447	-0-	-843	-0-	21447	2			Y	-0-					33
*10	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			Y	-0-	28	1			4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40052	X	40028	-0-	-24	-0-	40028	2			N	-0-					-0-
06	38760	X	38543	-0-	-217	-0-	38543	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	39048	-0-	-1004	-0-	39048	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	38318	-0-	-1703	-0-	38318	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	33947	-0-	-4783	-0-	33947	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	36580	-0-	-3441	-0-	36580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420	X	21799	-0-	-3621	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	20407	-0-	-4193	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	20919	-0-	-4501	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20325	-0-	-3142	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19786	-0-	-2144	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20344	-0-	-1449	-0-	20344	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	18957	-0-	-4913	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	19464	-0-	-3276	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	20817	-0-	-2681	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	19843	-0-	-3655	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	19106	-0-	-1594	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	19803	-0-	-1029	-0-	19803	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	1206	-0-	-11659	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	698	-0-	-12167	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	17452	-0-	-1954	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15657	-0-	-2013	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16093	-0-	-1360	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16274	-0-	-616	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18727	-0-	-555	-0-	18727	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66588	X	50161	-0-	-16427	-0-	50161	2			N	-0-					-0-
06	64440	X	44404	-0-	-20036	-0-	44404	2			N	-0-					-0-
07	66588	X	44272	-0-	-22316	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	47334	-0-	-19254	-0-	47334	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	40997	-0-	-17023	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	43086	-0-	-7072	-0-	43086	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	15156	-0-	-2204	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14607	-0-	-2193	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14472	-0-	-1245	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14385	-0-	-1332	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13755	-0-	-1005	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	11131	-0-	-4028	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	17322	-0-	-2704	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	15328	-0-	-4052	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	10280	-0-	-9746	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	12902	-0-	-5233	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	12205	-0-	-4565	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	11844	-0-	-5485	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202058	X	67654	-0-	-134404	-0-	67654	2			N	-0-					-0-
06	133770	X	54089	-0-	-79681	-0-	54089	2			N	-0-					-0-
07	138229	X	41821	-0-	-96408	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
08	101525	X	33907	-0-	-67618	-0-	33907	2			N	-0-					-0-
09	82410	X	38548	-0-	-43862	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	27487	-0-	-40155	-0-	27487	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
06	171	X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	29553	-0-	26453	26453	29553	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	27226	-0-	24226	50679	27226	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	20924	-0-	17824	68503	20924	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102513	X	102513	-0-	-0-	-0-	102513	2			N	-0-					-0-
06	94117	X	94117	-0-	-0-	-0-	94117	2			N	-0-					-0-
07	91138	X	91138	-0-	-0-	-0-	91138	2			N	-0-					-0-
08	87738	X	87738	-0-	-0-	-0-	87738	2			N	-0-					-0-
09	82399	X	82399	-0-	-0-	-0-	82399	2			N	-0-					-0-
*10	81391	X	81391	-0-	-0-	-0-	81391	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	14638	-0-	-1079	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13642	-0-	-1568	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	2235	-0-	-13079	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	12939	-0-	-2406	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12484	-0-	-2366	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14202	-0-	-554	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
09	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
*10	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	12494	-0-	-2510	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12185	-0-	-2335	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12182	-0-	-1923	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11718	-0-	-2046	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11271	-0-	-1839	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8113	-0-	-4473	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65100	X	28965	-0-	-36135	-0-	28965	2			N	-0-					-0-
06	63000	X	25179	-0-	-37821	-0-	25179	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	24339	-0-	-22316	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	23234	-0-	-16384	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	20570	-0-	-11500	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	19349	-0-	-9605	-0-	19349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	16901	-0-	-4241	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	14876	-0-	-5584	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15684	-0-	-3722	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14884	-0-	-3056	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14929	-0-	-1966	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	10917	-0-	-3219	-0-	10917	2			Y	-0-					-0-
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10688	2	6	9	Y	5					5
07	13547	X	11712	-0-	-1835	-0-	11712	2			Y	-0-					5
08	13361	X	11601	-0-	-1760	-0-	11601	2			Y	-0-					5
09	12150	X	10924	-0-	-1226	-0-	10924	2			Y	-0-					5
10	11718	X	11517	-0-	-201	-0-	11516	2	1	9	Y	1	5	1			1

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11590	-0-	-1895	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10258	-0-	-2792	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10445	-0-	-2079	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10778	-0-	-1374	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10416	-0-	-924	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10328	-0-	-1266	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11309	-0-	-1432	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10955	-0-	-1352	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10416	-0-	-534	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10656	-0-	-659	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	12351	-0-	-3025	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12462	-0-	-2418	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12581	-0-	-2392	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11973	-0-	-1822	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12236	-0-	-454	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	11526	-0-	-6	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14321	-0-	-1759	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14392	-0-	-2224	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15180	-0-	-1436	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15348	-0-	-402	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
*10	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	13846	-0-	-2212	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	12724	-0-	-2606	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13265	-0-	-1739	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13315	-0-	-573	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11999	-0-	-1411	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12549	-0-	-1308	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30876	X	27813	-0-	-3063	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26677	-0-	-2873	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	26960	-0-	-2552	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	26625	-0-	-2267	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24751	-0-	-2639	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	25021	-0-	-2786	-0-	25021	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	18269	-0-	-6314	-0-	18269	2			Y	-0-					-0-
06	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17504	2	10	9	Y	9					9
07	24583	X	17816	-0-	-6767	-0-	17816	2			Y	-0-					9
08	21979	X	18053	-0-	-3926	-0-	18053	2			Y	-0-					9
09	18600	X	16508	-0-	-2092	-0-	16508	2			Y	-0-					9
10	18259	X	8810	-0-	-9449	-0-	8810	2			Y	-0-	8	1			1

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			Y	-0-					18
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16641	2	11	9	Y	10					28
07	22041	X	16508	-0-	-5533	-0-	16508	2			Y	-0-					28
08	22041	X	15897	-0-	-6144	-0-	15897	2			Y	-0-					28
09	18510	X	14970	-0-	-3540	-0-	14970	2			Y	-0-					28
10	17205	X	15252	-0-	-1953	-0-	15252	2			Y	-0-	24	1			4

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	22695	-0-	-2942	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	20612	-0-	-3958	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	20287	-0-	-4234	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22922	-0-	-979	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
09	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
*10	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	9086	-0-	-5918	-0-	9086	2			Y	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9901	2	13	9	Y	12					12
07	13547	X	9950	-0-	-3597	-0-	9950	2			Y	-0-					12
08	13547	X	11026	-0-	-2521	-0-	11026	2			Y	-0-					12
09	11250	X	8875	-0-	-2375	-0-	8875	2			Y	-0-					12
10	10230	X	8444	-0-	-1786	-0-	8444	2			Y	-0-	10	1			2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	19270	-0-	-3391	-0-	19270	2			Y	-0-					11
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18503	2	10	9	Y	9					20
07	20367	X	19280	-0-	-1087	-0-	19280	2			Y	-0-					20
08	20367	X	19327	-0-	-1040	-0-	19327	2			Y	-0-					20
09	19350	X	18472	-0-	-878	-0-	18472	2			Y	-0-					20
10	19282	X	19256	-0-	-26	-0-	19255	2	1	9	Y	1	18	1			3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	30189	-0-	-2919	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	28950	-0-	-2340	-0-	28950	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	29580	-0-	-1823	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28515	-0-	-2516	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
09	29880	X	26914	-0-	-2966	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	25987	-0-	-4207	-0-	25987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	18174	-0-	-2875	-0-	18174	2			Y	-0-					30
06	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17115	2	9	9	Y	8					38
07	19995	X	17382	-0-	-2613	-0-	17382	2			Y	-0-					38
08	19840	X	17428	-0-	-2412	-0-	17428	2			Y	-0-					38
09	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	16142	2			Y	-0-					38
10	18166	X	13832	-0-	-4334	-0-	13832	2			Y	-0-	33	1			5

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

05	20646	X	19696	-0-	-950	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18762	-0-	-1278	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18689	-0-	-2019	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18815	-0-	-1893	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	17915	-0-	-1705	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17071	-0-	-2614	-0-	17071	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

05	38254	X	35257	-0-	-2997	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	33326	-0-	-3694	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	34223	-0-	-1923	-0-	34223	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	34100	-0-	-1643	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
09	34170	X	32645	-0-	-1525	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	32747	-0-	-2500	-0-	32747	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					11
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5					16
07	7595	X	5066	-0-	-2529	-0-	5066	2			Y	-0-					16
08	7595	X	5154	-0-	-2441	-0-	5154	2			Y	-0-					16
09	6030	X	3938	-0-	-2092	-0-	3938	2			Y	-0-					16
10	5146	X	3887	-0-	-1259	-0-	3887	2			Y	-0-	14	1			2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9176	-0-	-4	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4726	-0-	-6372	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	461	-0-	-10637	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

05	16213	X	8221	-0-	-7992	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	9342	-0-	-5868	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	7781	-0-	-7936	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8016	-0-	-7081	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
*10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	15501	-0-	-1208	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	11899	-0-	-4271	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	7836	-0-	-8873	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	8791	-0-	-7918	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	9819	-0-	-6351	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	4535	-0-	-10965	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	16025	-0-	-2172	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	14872	-0-	-2558	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15514	-0-	-1598	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15275	-0-	-1496	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14773	-0-	-1187	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15669	-0-	-358	-0-	15669	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47244	X	42175	-0-	-5069	-0-	42175	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	40227	-0-	-2973	-0-	40227	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	41076	-0-	-2696	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	40804	-0-	-2286	-0-	40804	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	38387	-0-	-2413	-0-	38387	2			N	-0-					-0-
10	42160	X	38278	-0-	-3882	-0-	38278	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
*10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	26703	-0-	-4855	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	27041	-0-	-3499	-0-	27041	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	28283	-0-	-2283	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	26801	-0-	-3114	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25950	-0-	-1320	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	27686	-0-	-586	-0-	27686	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	19166	-0-	-5634	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	16219	-0-	-7781	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19068	-0-	-3004	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	19826	-0-	-2246	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	16821	-0-	-3309	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16132	-0-	-3026	-0-	16132	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	28515	-0-	-3167	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	27089	-0-	-2911	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	27682	-0-	-2481	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	27228	-0-	-2439	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26388	-0-	-1992	-0-	26388	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	26646	-0-	-1874	-0-	26646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29977	X	27101	-0-	-2876	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25881	-0-	-2949	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	26319	-0-	-3317	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	26012	-0-	-2818	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25198	-0-	-1802	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25536	-0-	-1558	-0-	25536	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36239	X	31640	-0-	-4599	-0-	31640	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	30983	-0-	-4087	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31275	-0-	-4964	-0-	31275	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	27828	-0-	-6954	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26554	-0-	-6596	-0-	26554	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27767	-0-	-4256	-0-	27767	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	17811	-0-	-882	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17372	-0-	-718	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18155	-0-	-538	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16407	-0-	-1533	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	13537	-0-	-4629	-0-	13537	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33666	X	30563	-0-	-3103	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	28049	-0-	-2521	-0-	28049	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	29287	-0-	-2302	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	29171	-0-	-2418	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28076	-0-	-1984	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	28359	-0-	-2207	-0-	28359	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	18587	-0-	-2214	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	17404	-0-	-2546	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16361	-0-	-4254	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18475	-0-	-1799	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17840	-0-	-1240	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17990	-0-	-610	-0-	17990	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
06	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15403	-0-	-965	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	2			N	-0-					-0-
09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
*10	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	20603	-0-	-2895	-0-	20603	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18227	-0-	-4513	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	17707	-0-	-5791	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17152	-0-	-5571	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17522	-0-	-3388	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16038	-0-	-4577	-0-	16038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	17865	-0-	-1262	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
06	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
07	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18270	-0-	-144	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	14893	-0-	-5147	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	16753	-0-	-3955	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	21016	-0-	-1180	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	18363	-0-	-3117	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	17818	-0-	-4378	-0-	17818	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	19913	-0-	-3926	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20463	-0-	-1797	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21271	-0-	-1731	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
08	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18502	-0-	-1958	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19371	-0-	-1895	-0-	19371	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
07	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
08	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
09	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	8962	-0-	-23836	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	47432	-0-	-7562	-0-	47432	2			N	-0-					-0-
06	50880	X	45492	-0-	-5388	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	46438	-0-	-5487	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	45918	-0-	-4860	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
09	48090	X	43172	-0-	-4918	-0-	43172	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	45302	-0-	-2128	-0-	45302	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40207	X	5765	-0-	-34442	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
07	33573	X	224	-0-	-33349	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	387	-0-	-29652	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	257	-0-	-28813	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	282	-0-	-5484	-0-	282	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
06	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
07	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
08	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	17766	-0-	-1914	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	18853	-0-	-1669	-0-	18853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
07	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
08	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	12778	-0-	-6182	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	8364	-0-	-11228	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-					-0-
06	35430	X	120	-0-	-35310	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	341	-0-	-36270	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
*10	38587	X	38587	-0-	-0-	-0-	38587	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39091	X	31848	-0-	-7243	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	20983	-0-	-16847	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	23476	-0-	-15615	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	14681	-0-	-23635	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	6594	-0-	-29376	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	11157	-0-	-20680	-0-	11157	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	11188	-0-	-6296	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16168	-0-	-902	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	14760	-0-	-5297	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15662	-0-	-4395	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	14342	-0-	-5068	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	11557	-0-	-5152	-0-	11557	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	22770	-0-	-976	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
06	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
08	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19299	-0-	-3831	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18502	-0-	-5430	-0-	18502	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22299	-0-	-3021	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22730	-0-	-3434	-0-	22730	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	22364	-0-	-3800	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	20584	-0-	-3956	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19075	-0-	-4826	-0-	19075	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
06	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
07	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
08	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
*10	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121117	X	7267	-0-	-113850	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	117210	X	75570	-0-	-41640	-0-	75570	2			N	-0-					-0-
07	121117	X	68814	-0-	-52303	-0-	68814	2			N	-0-					-0-
08	61442	X	61278	-0-	-164	-0-	61278	2			N	-0-					-0-
09	75570	X	53991	-0-	-21579	-0-	53991	2			N	-0-					-0-
10	78089	X	51181	-0-	-26908	-0-	51181	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

05	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10244	-0-	-346	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10498	-0-	-445	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	1344	-0-	-10467	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

05	18476	X	16658	-0-	-1818	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15695	-0-	-2185	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15719	-0-	-2199	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15095	-0-	-2420	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14689	-0-	-1841	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14356	-0-	-2291	-0-	14356	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

05	24552	X	19639	-0-	-4913	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21974	-0-	-2836	-0-	21974	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	23384	-0-	-2253	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	22664	-0-	-2973	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	21141	-0-	-1839	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20101	-0-	-3273	-0-	20101	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

05	9455	X	5772	-0-	-3683	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7540	-0-	-2210	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7577	-0-	-3552	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7916	-0-	-3213	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	1230	-0-	-9540	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	1083	-0-	-6698	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

05	34689	X	29197	-0-	-5492	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	27557	-0-	-5143	-0-	27557	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	28241	-0-	-2883	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	28750	-0-	-824	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	27369	-0-	-891	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	24332	-0-	-4870	-0-	24332	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

05	31000	X	24812	-0-	-6188	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	22613	-0-	-7387	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	9441	-0-	-20536	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-
09	25650	X	11988	-0-	-13662	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
*10	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	30833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	13967	-0-	-1595	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13227	-0-	-1593	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11753	-0-	-3096	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13377	-0-	-723	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11691	-0-	-2290	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	23903	-0-	-1114	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	24785	-0-	-1135	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
07	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
08	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	25891	-0-	-29	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25227	-0-	-1557	-0-	25227	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	16799	-0-	-4529	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15544	-0-	-4286	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15499	-0-	-4217	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15690	-0-	-3003	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14861	-0-	-2119	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15042	-0-	-1760	-0-	15042	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75516	X	36747	-0-	-38769	-0-	36747	2			N	-0-					-0-
06	61020	X	29328	-0-	-31692	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	33214	-0-	-22369	-0-	33214	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	28192	-0-	-23795	-0-	28192	2			N	-0-					-0-
09	45390	X	25400	-0-	-19990	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26363	-0-	-10372	-0-	26363	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
06	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15805	-0-	-2082	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15626	-0-	-2261	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14499	-0-	-2811	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65069	X	63884	-0-	-1185	-0-	63884	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	58592	-0-	-4378	-0-	58592	2			N	-0-					-0-
07	65069	X	60052	-0-	-5017	-0-	60052	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	58291	-0-	-6778	-0-	58291	2			N	-0-					-0-
09	62970	X	53325	-0-	-9645	-0-	53325	2			N	-0-					-0-
10	63891	X	52389	-0-	-11502	-0-	52389	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103230	X	79530	-0-	-23700	-0-	79530	2			N	-0-					-0-
06	99900	X	72698	-0-	-27202	-0-	72698	2			N	-0-					-0-
07	96410	X	72537	-0-	-23873	-0-	72537	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	68763	-0-	-20610	-0-	68763	2			N	-0-					-0-
09	76950	X	61055	-0-	-15895	-0-	61055	2			N	-0-					-0-
10	79515	X	61795	-0-	-17720	-0-	61795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	11439	-0-	-13826	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	13277	-0-	-10933	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	16641	-0-	-4470	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
08	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
*10	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19066	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

05	39773	X	32147	-0-	-7626	-0-	32147	2			N	-0-					-0-
06	38490	X	23292	-0-	-15198	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
07	39773	X	28400	-0-	-11373	-0-	28400	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	29777	-0-	-8043	-0-	29777	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	25060	-0-	-9800	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	26137	-0-	-6010	-0-	26137	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

05	19716	X	17100	-0-	-2616	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
08	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17746	-0-	-1844	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16260	-0-	-4355	-0-	16260	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

05	103230	X	73867	-0-	-29363	-0-	73867	2			N	-0-					-0-
06	99900	X	71685	-0-	-28215	-0-	71685	2			N	-0-					-0-
07	95356	X	71692	-0-	-23664	-0-	71692	2			N	-0-					-0-
08	88102	X	68242	-0-	-19860	-0-	68242	2			N	-0-					-0-
09	80490	X	62185	-0-	-18305	-0-	62185	2			N	-0-					-0-
10	74090	X	61647	-0-	-12443	-0-	61647	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

05	80445	X	69572	-0-	-10873	-0-	69572	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	63798	-0-	-14052	-0-	63798	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	63739	-0-	-16706	-0-	63739	2			N	-0-					-0-
08	78244	X	61897	-0-	-16347	-0-	61897	2			N	-0-					-0-
09	71640	X	57901	-0-	-13739	-0-	57901	2			N	-0-					-0-
10	69564	X	58835	-0-	-10729	-0-	58835	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

05	80445	X	75271	-0-	-5174	-0-	75271	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	67655	-0-	-10195	-0-	67655	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	66565	-0-	-13880	-0-	66565	2			N	-0-					-0-
08	80321	X	62891	-0-	-17430	-0-	62891	2			N	-0-					-0-
09	77730	X	58526	-0-	-19204	-0-	58526	2			N	-0-					-0-
10	75268	X	58602	-0-	-16666	-0-	58602	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

05	80445	X	66669	-0-	-13776	-0-	66669	2			N	-0-					-0-
06	77460	X	60706	-0-	-16754	-0-	60706	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	60377	-0-	-17092	-0-	60377	2			N	-0-					-0-
08	76291	X	58265	-0-	-18026	-0-	58265	2			N	-0-					-0-
09	68430	X	54536	-0-	-13894	-0-	54536	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	55363	-0-	-11318	-0-	55363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80445	X	78251	-0-	-2194	-0-	78251	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	70575	-0-	-7275	-0-	70575	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	70022	-0-	-10423	-0-	70022	2			N	-0-					-0-
08	80445	X	66831	-0-	-13614	-0-	66831	2			N	-0-					-0-
09	77850	X	61953	-0-	-15897	-0-	61953	2			N	-0-					-0-
10	78244	X	62543	-0-	-15701	-0-	62543	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120613	X	120613	-0-	-0-	-0-	120613	2			N	-0-					-0-
06	110910	X	78309	-0-	-32601	-0-	78309	2			N	-0-					-0-
07	114607	X	57826	-0-	-56781	-0-	57826	2			N	-0-					-0-
08	51684	X	51684	-0-	-0-	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
09	110910	X	35443	-0-	-75467	-0-	35443	2			N	-0-					-0-
10	114607	X	26205	-0-	-88402	-0-	26205	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114328	X	92199	-0-	-22129	-0-	92199	2			N	-0-					-0-
06	110640	X	72920	-0-	-37720	-0-	72920	2			N	-0-					-0-
07	114328	X	69600	-0-	-44728	-0-	69600	2			N	-0-					-0-
08	92194	X	64902	-0-	-27292	-0-	64902	2			N	-0-					-0-
09	89220	X	58760	-0-	-30460	-0-	58760	2			N	-0-					-0-
10	92194	X	56336	-0-	-35858	-0-	56336	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		177807	-0-	177807	263756	177807	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		126376	-0-	126376	390132	126376	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		108596	-0-	108596	498728	108596	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		97639	-0-	97639	596367	97639	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		90655	-0-	90655	687022	90655	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		88721	-0-	88721	775743	88721	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190923	X	170638	-0-	-20285	-0-	170638	2			N	-0-					-0-
06	137535	X	137535	-0-	-0-	-0-	137535	2			N	-0-					-0-
07	111922	X	111922	-0-	-0-	-0-	111922	2			N	-0-					-0-
08	88772	X	88772	-0-	-0-	-0-	88772	2			N	-0-					-0-
09	165120	X	76817	-0-	-88303	-0-	76817	2			N	-0-					-0-
10	170624	X	74092	-0-	-96532	-0-	74092	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216284	X	181619	-0-	-34665	-0-	181619	2			N	-0-					-0-
06	136873	X	136873	-0-	-0-	-0-	136873	2			N	-0-					-0-
07	116643	X	116643	-0-	-0-	-0-	116643	2			N	-0-					-0-
08	98924	X	98924	-0-	-0-	-0-	98924	2			N	-0-					-0-
09	175770	X	86497	-0-	-89273	-0-	86497	2			N	-0-					-0-
10	181629	X	85150	-0-	-96479	-0-	85150	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214832	X	123707	-0-	-91125	-0-	123707	2			N	-0-					-0-
06	137190	X	99511	-0-	-37679	-0-	99511	2			N	-0-					-0-
07	141763	X	85375	-0-	-56388	-0-	85375	2			N	-0-					-0-
08	141763	X	79296	-0-	-62467	-0-	79296	2			N	-0-					-0-
09	137190	X	70611	-0-	-66579	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
10	123721	X	69292	-0-	-54429	-0-	69292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261144	X	141562	-0-	-119582	-0-	141562	2			N	-0-					-0-
06	252720	X	103566	-0-	-149154	-0-	103566	2			N	-0-					-0-
07	261144	X	88639	-0-	-172505	-0-	88639	2			N	-0-					-0-
08	261144	X	76997	-0-	-184147	-0-	76997	2			N	-0-					-0-
09	137010	X	69642	-0-	-67368	-0-	69642	2			N	-0-					-0-
10	141577	X	71107	-0-	-70470	-0-	71107	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64759	-0-	64759	64759	64759	2			N	-0-					-0-
07	194312	X	129553	-0-	-64759	-0-	129553	2			N	-0-					-0-
08	136090	X	101281	-0-	-34809	-0-	101281	2			N	-0-					-0-
09	131700	X	90136	-0-	-41564	-0-	90136	2			N	-0-					-0-
10	136090	X	82592	-0-	-53498	-0-	82592	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121011	X	101027	-0-	-19984	-0-	101027	2			N	-0-					-0-
06	65449	X	65449	-0-	-0-	-0-	65449	2			N	-0-					-0-
07	54832	X	54832	-0-	-0-	-0-	54832	2			N	-0-					-0-
08	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	56438	2			N	-0-					-0-
09	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	61668	2			N	-0-					-0-
*10	58551	X	58551	-0-	-0-	-0-	58551	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144964	X	144964	-0-	-0-	-0-	144964	2			N	-0-					-0-
06	139470	X	107677	-0-	-31793	-0-	107677	2			N	-0-					-0-
07	144119	X	96386	-0-	-47733	-0-	96386	2			N	-0-					-0-
08	144119	X	85475	-0-	-58644	-0-	85475	2			N	-0-					-0-
09	139470	X	76276	-0-	-63194	-0-	76276	2			N	-0-					-0-
10	144119	X	74230	-0-	-69889	-0-	74230	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		59562	-0-	59562	59562	59562	2			N	-0-					-0-
07	150175	X	90613	-0-	-59562	-0-	90613	2			N	-0-					-0-
08	135160	X	78568	-0-	-56592	-0-	78568	2			N	-0-					-0-
09	130800	X	71612	-0-	-59188	-0-	71612	2			N	-0-					-0-
10	135160	X	65931	-0-	-69229	-0-	65931	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64195	-0-	64195	64195	64195	2			N	-0-					-0-
07	144398	X	80203	-0-	-64195	-0-	80203	2			N	-0-					-0-
08	126604	X	64039	-0-	-62565	-0-	64039	2			N	-0-					-0-
09	122520	X	56715	-0-	-65805	-0-	56715	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	51893	-0-	-74711	-0-	51893	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		71730	-0-	71730	71730	71730	2			N	-0-					-0-
07	144201	X	72471	-0-	-71730	-0-	72471	2			N	-0-					-0-
08	126604	X	44980	-0-	-81624	-0-	44980	2			N	-0-					-0-
09	122520	X	55385	-0-	-67135	-0-	55385	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	63535	-0-	-63069	-0-	63535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					56
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					56
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					56
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					56
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					78
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					78
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					78
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					78
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					78
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					52
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					52
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					52
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					52
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					52
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

05	682	N	562	-0-	-120	-0-	382	3	180	9	N	164	164	5			7
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	642	3	186	9	N	169	164	5			12
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	608	3	180	9	N	164	164	5			12
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	382	3	182	9	N	165	164	5			13
09	840	N	397	-0-	-443	-0-	217	3	180	9	N	164	164	5			13
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	847	3	180	9	N	164	164	5			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					19
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					19
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					19
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

05	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	6160	3	30	9	N	27					132
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6563	3	22	9	N	20					152
07	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	6307	3	20	9	N	18					170
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6669	3	17	9	N	15					185
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6587	3	30	9	N	27					212
*10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6882	3	15	9	N	14	178	1			48

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	3	6	9	N	5					132
06	2400	N	1895	-0-	-505	-0-	1893	3	2	9	N	2					134
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2297	3	6	9	N	5					139
08	2356	N	1628	-0-	-728	-0-	1617	3	11	9	N	10					149
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1638	3	9	9	N	8					157
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	1891	3	3	9	N	3					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					94
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					94
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					94
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					94
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					94
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1468	3	46	9	N	42					89
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					89
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	8			89
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					100
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	3	14	9	N	13					113
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					113

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20	9	N	18					88
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					88
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1622	3	24	9	N	22					110
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					110
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					110
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					110

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	N	7					167
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					167
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8	9	N	7	97	1			77
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					77
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					77
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					77

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					192
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					192
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					192
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					192
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					192
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					227
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					227
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			N	-0-					227
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					227
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	N	7					219
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	3	33	9	N	30					249
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1217	3	35	9	N	32	176	1			105
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40					145
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					153
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	395	3	8	9	N	7					7
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	363	3	1	9	N	1	1	8			7
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					7
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					7
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					7
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					139
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					139
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					139
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					139
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					139
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

05	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					17
06	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	3			N	-0-					17
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					17
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	516	3	3	9	N	3					20
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	N	2					22
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

05	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					60
06	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					60
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					60
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	515	3	3	9	N	3					63
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					63
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

05	1550	N	421	-0-	-1129	-0-	421	3			N	-0-					43
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					43
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					43
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1789	3	2	9	N	2					45
10	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	1433	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					125
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					125
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					125
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					125
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					125
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1523	3	11	9	N	10					73
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	3	10	9	N	9					82
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	11	9	N	10					92
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	3	17	9	N	15					107
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	3	19	9	N	17					124
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2610	3	21	9	N	19					143

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1907	3	11	9	N	10					160
06	2040	N	1506	-0-	-534	-0-	1484	3	22	9	N	20					180
07	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1403	3	11	9	N	10					190
08	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	1363	3	6	9	N	5					195
09	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1141	3	6	9	N	5					200
10	1426	N	904	-0-	-522	-0-	896	3	8	9	N	7					207

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					38
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	3	1	9	N	1	1	8			38
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					38
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					38
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					38

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					30
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					30
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					30
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					30
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					30
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					30

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					24
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					24
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					24
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3			N	-0-					24
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					24
10	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1175	3			N	-0-					24

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					63
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					63
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	3	22	9	N	20					83
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					83
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					83
10	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					49
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	3			N	-0-					49
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					49
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	3	31	9	N	28					77
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					77
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					77

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					159
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					159
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					159
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7081	3	17	9	N	15	169	1			5
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6190	3	11	9	N	10					15
*10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					15

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7249	3	39	9	N	35					80
06	7140	X	5175	-0-	-1965	-0-	5131	3	44	9	N	40					120
07	7378	X	7327	-0-	-51	-0-	7288	3	39	9	N	35					155
08	7285	X	6376	-0-	-909	-0-	6342	3	34	9	N	31					186
09	7050	X	5259	-0-	-1791	-0-	5250	3	9	9	N	8	183	1			11
10	7316	X	4017	-0-	-3299	-0-	4017	3			N	-0-					11

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	5852	-0-	-2115	-0-	5832	3	20	9	N	18					137
06	7710	X	7507	-0-	-203	-0-	7477	3	30	9	N	27					164
07	7967	X	6299	-0-	-1668	-0-	6299	3			N	-0-					164
08	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	3			N	-0-					164
09	7500	X	6232	-0-	-1268	-0-	6232	3			N	-0-					164
10	7750	X	6481	-0-	-1269	-0-	6481	3			N	-0-					164

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					100
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					100
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	3	1	9	N	1	81	1			20
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					20
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					20
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					69
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20					89
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					89
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					89
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	3			N	-0-					89
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					89

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					39
06	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	4961	3			N	-0-					39
07	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	5071	3			N	-0-					39
08	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					39
09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	4435	3			N	-0-					39
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					30
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					30
07	2697	N	2343	-0-	-354	-0-	2343	3			N	-0-					30
08	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-					30
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7370	3	8	9	N	7					40
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	N	8					48
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					50
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5038	3	9	9	N	8					58
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6581	3	8	9	N	7					65
*10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7134	3	10	9	N	9					74

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6459	-0-	-888	-0-	6428	3	31	9	N	28					183
06	7110	X	6013	-0-	-1097	-0-	5994	3	19	9	N	17					200
07	7347	X	5954	-0-	-1393	-0-	5945	3	9	9	N	8	177	1			31
08	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	6533	3	11	9	N	10					41
09	6540	X	5719	-0-	-821	-0-	5713	3	6	9	N	5					46
10	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	5987	3	7	9	N	6					52

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13727	3	83	9	N	75					209
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12111	3	103	9	N	94	182	1			121
07	12648	X	12083	-0-	-565	-0-	12003	3	80	9	N	73					194
08	13795	X	11323	-0-	-2472	-0-	11284	3	39	9	N	35					229
09	13350	X	10740	-0-	-2610	-0-	10641	3	99	9	N	90	184	1			135
10	13795	X	11134	-0-	-2661	-0-	11057	3	77	9	N	70					205

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12645	-0-	-220	-0-	12568	3	77	9	N	70	181	1			155
06	12450	X	12170	-0-	-280	-0-	12027	3	143	9	N	130	184	1			101
07	12865	X	12155	-0-	-710	-0-	12057	3	98	9	N	89					190
08	12865	X	11674	-0-	-1191	-0-	11623	3	51	9	N	46					236
09	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	11302	3	63	9	N	57	185	1			108
10	12648	X	11456	-0-	-1192	-0-	11354	3	102	9	N	93					201

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	7093	-0-	-2269	-0-	7079	3	14	9	N	13	1	8			171
06	9030	X	7583	-0-	-1447	-0-	7558	3	25	9	N	23					194
07	9331	X	7354	-0-	-1977	-0-	7332	3	22	9	N	20	180	1			34
08	9331	X	7680	-0-	-1651	-0-	7655	3	25	9	N	23					57
09	8790	X	6566	-0-	-2224	-0-	6543	3	23	9	N	21					78
10	7843	X	7739	-0-	-104	-0-	7688	3	51	9	N	46					124

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6925	3	33	9	N	30					145
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6550	3	33	9	N	30					175
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	3	11	9	N	10					185
08	6200	X	5938	-0-	-262	-0-	5931	3	7	9	N	6	169	1			22
09	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	5524	3	8	9	N	7					29
10	6200	X	5550	-0-	-650	-0-	5532	3	18	9	N	16					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12380	-0-	-702	-0-	12268	3	112	9	N	102					252
06	12270	X	9209	-0-	-3061	-0-	9133	3	76	9	N	69	184	1			137
07	12679	X	12390	-0-	-289	-0-	12366	3	24	9	N	22					159
08	12679	X	7303	-0-	-5376	-0-	7263	3	40	9	N	36					195
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12546	3	106	9	N	96	182	1			109
10	12400	X	11595	-0-	-805	-0-	11528	3	67	9	N	61					170

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	14417	3	2	9	N	2					160
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16069	3	57	9	N	52					212
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16838	3	11	9	N	10					222
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15772	3	55	9	N	50					272
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15705	3	29	9	N	26	182	1			116
*10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13253	3	50	9	N	45					161

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10438	-0-	-536	-0-	10225	3	213	9	N	194	179	1			150
06	10620	X	9950	-0-	-670	-0-	9752	3	198	9	N	180	185	1			145
07	10385	X	10106	-0-	-279	-0-	9932	3	174	9	N	158	175	1			128
08	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	9862	3	185	9	N	168	183	1			113
09	10110	X	9529	-0-	-581	-0-	9356	3	173	9	N	157	172	1			98
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	9594	3	194	9	N	176	184	1			90

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9677	-0-	-429	-0-	9439	3	238	9	N	216	367	1	1	8	83
06	9780	X	9183	-0-	-597	-0-	8963	3	220	9	N	200	186	1			97
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	8973	3	198	9	N	180	179	1	1	8	97
08	10013	X	9236	-0-	-777	-0-	8995	3	241	9	N	219	179	1			137
09	9690	X	8886	-0-	-804	-0-	8667	3	219	9	N	199	183	1			153
10	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8452	3	166	9	N	151	181	1			123

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	345	-0-	-10257	-0-	345	3			N	-0-					193
06	9450	X	6082	-0-	-3368	-0-	6082	3			N	-0-					193
07	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					193
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					193
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					193
*10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	3			N	-0-					193

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	366	-0-	-5865	-0-	366	3			N	-0-					160
06	5970	X	2633	-0-	-3337	-0-	2633	3			N	-0-					160
07	6169	X	4868	-0-	-1301	-0-	4860	3	8	9	N	7					167
08	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3928	3			N	-0-					167
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					167
10	4867	X	3816	-0-	-1051	-0-	3816	3			N	-0-					167

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10437	-0-	-1343	-0-	10363	3	74	9	N	67	1	8			121
06	10770	X	9550	-0-	-1220	-0-	9507	3	43	9	N	39					160
07	10943	X	9803	-0-	-1140	-0-	9770	3	33	9	N	30					190
08	10788	X	10006	-0-	-782	-0-	10000	3	6	9	N	5	180	1			15
09	10440	X	9720	-0-	-720	-0-	9711	3	9	9	N	8					23
10	10447	X	10087	-0-	-360	-0-	10087	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	16307	-0-	-1177	-0-	15987	3	320	9	N	291	358	1			120
06	16530	X	14975	-0-	-1555	-0-	14694	3	281	9	N	255	184	1	1	8	190
07	16988	X	15333	-0-	-1655	-0-	15081	3	252	9	N	229	358	1	1	8	60
08	16616	X	15197	-0-	-1419	-0-	14878	3	319	9	N	290	178	1			172
09	16080	X	14913	-0-	-1167	-0-	14626	3	287	9	N	261	356	1			77
10	16306	X	15406	-0-	-900	-0-	15129	3	277	9	N	252	177	1			152

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

05	17267	X	5951	-0-	-11316	-0-	5883	3	68	9	N	62					275
06	10950	X	7552	-0-	-3398	-0-	7508	3	44	9	N	40	184	1			131
07	11315	X	9856	-0-	-1459	-0-	9781	3	75	9	N	68					199
08	11315	X	7953	-0-	-3362	-0-	7942	3	11	9	N	10					209
09	7560	X	6044	-0-	-1516	-0-	6025	3	19	9	N	17	183	1			43
10	9858	X	4165	-0-	-5693	-0-	4146	3	19	9	N	17					60

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	5774	-0-	5774	13195	5774	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3504	-0-	3504	16699	3504	3			N	-0-					-0-
07	22283	X	5584	-0-	-16699	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5180	-0-	-220	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	3014	-0-	-2566	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	242	1	4837	2	N	-0-					55
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	239	1	4610	2	N	-0-					55
07	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	242	1	4358	2	N	-0-					55
08	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	245	1	4196	2	N	-0-					55
09	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	242	1	3780	2	N	-0-					55
10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	245	1	4272	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9500	-0-	-79	-0-	1031	1	8469	2	N	-0-					27
06	9270	X	9225	-0-	-45	-0-	1028	1	8197	2	N	-0-					27
07	9579	X	9536	-0-	-43	-0-	1031	1	8505	2	N	-0-					27
08	9579	X	9316	-0-	-263	-0-	1051	1	8265	2	N	-0-					27
09	9240	X	9077	-0-	-163	-0-	1048	1	8029	2	N	-0-					27
10	9548	X	8956	-0-	-592	-0-	1047	1	7908	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

05	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	520	1	6776	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	517	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	520	1	6865	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	527	1	6857	2	N	-0-					-0-
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	524	1	9632	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5559	-0-	-1819	-0-	526	1	5033	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

05	4061	X	3102	-0-	-959	-0-	334	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	324	1	2537	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	334	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	656	-0-	-2785	-0-	218	1	438	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2188	-0-	-1142	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - PLUGGED 05/22/18

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	517 28	1 9	1616	3	Y	25					136
06	DLQ G-10	2462	-0-	2462	2462	441 20	1 9	2001	3	Y	18					154
07	DLQ G-10	2413	-0-	2413	4875	396 8	1 9	2009	3	Y	7					161
08	DLQ G-10	2350	-0-	2350	7225	321 14	1 9	2015	3	Y	13					174
09	2900 N	2212	-0-	-688	6537	324 19	1 9	1869	3	Y	17					191
*10	3100 N	2168	-0-	-932	5605	274	1	1894	3	Y	-0-					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	190	1	593	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		654	-0-	654	654	117	1	533	3	Y	4					23
							4	9									
07	DLQ G-10		599	-0-	599	1253	99	1	500	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		644	-0-	644	1897	89	1	555	3	Y	-0-					23
09	2438	N	541	-0-	-1897	-0-	80	1	461	3	Y	-0-					23
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	264	1	826	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	166	1	754	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1839	151	1	768	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2607	106	1	662	3	Y	-0-					20
09	2900	N	726	-0-	-2174	433	107	1	619	3	Y	-0-					20
*10	914	N	481	-0-	-433	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	162	1	505	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	120	1	546	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		679	-0-	679	1345	112	1	567	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		675	-0-	675	2020	93	1	582	3	Y	-0-					7
09	2668	N	648	-0-	-2020	-0-	96	1	552	3	Y	-0-					7
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	197	1	616	3	Y	26					71
							29	9									
06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	198	1	899	3	Y	1					72
							1	9									
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2186	179	1	909	3	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		962	-0-	962	3148	132	1	830	3	Y	-0-					72
09	2900	N	925	-0-	-1975	1173	137	1	788	3	Y	-0-					72
*10	2129	N	956	-0-	-1173	-0-	121	1	833	3	Y	2					74
							2	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	175	1	546	3	Y	-0-	42	1			-0-
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743	133	1	604	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		449	-0-	449	1192	74	1	375	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		829	-0-	829	2021	114	1	715	3	Y	-0-					5
09	2789	N	768	-0-	-2021	-0-	114	1	654	3	Y	-0-					5
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					5

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	268	1	1094	3	Y	-0-					149
06	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	223	1	1012	3	Y	-0-					149
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2445	199	1	1011	3	Y	-0-					149
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3499	145	1	909	3	Y	-0-					149
09	2900	N	990	-0-	-1910	1589	146	1	844	3	Y	-0-					149
*10	2563	N	974	-0-	-1589	-0-	123	1	851	3	Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	47	1	75	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		22	-0-	22	144	9	1	13	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		53	-0-	53	197	21	1	32	3	Y	-0-					29
09	259	N	62	-0-	-197	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					29
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	358	1	704	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	179	1	284	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
09	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/2018

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

05	28799	X	26353	-0-	-2446	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	25640	-0-	-1270	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	26095	-0-	-1712	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	25562	-0-	-1687	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23832	-0-	-2508	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	24505	-0-	-2000	-0-	24505	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

05	14074	X	867	-0-	-13207	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	2211	-0-	-9609	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8728	-0-	-2215	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
09	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
*10	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3091	-0-	-1001	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

05	4557	X	3299	-0-	-1258	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3272	-0-	-1285	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

05	3255	X	2457	-0-	-798	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2425	-0-	-799	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					76
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					76
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					76
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					76
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					76
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					76
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420																	
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					30
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	283	3	6	9	N	5					35
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					35
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					45
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	274	3	30	9	N	27	69	1			3
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450																	
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					27
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					27
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					27
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					27
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	274	3	20	9	N	18					45
BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400																	
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					25
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			N	-0-					25
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					25
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					25
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					25
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	42	3	2	9	N	2					27
BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418																	
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					53
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-					53
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					53
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					53
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					26
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					26
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					26
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	421	3	51	9	N	46					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3323	-0-	223	6886	3298	3	25	9	N	23					105
06	8317	X	1431	-0-	-6886	-0-	1431	3			N	-0-					105
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	1538	3	20	9	N	18	86	1			37
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7556	3	40	9	N	36					73
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	3	23	9	N	21	1	8			93
10	2728	X	1414	-0-	-1314	-0-	1336	3	78	9	N	71	117	1			47

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	54	62	1			65
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					65
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					65
08	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					65
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	N	4					69
10	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	3			N	-0-					69

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					81
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					81
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					81
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					81
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					81
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					58
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					58
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					58
08	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					58
09	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					58
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	983	3	165	9	N	150	118	1			43
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	955	3	36	9	N	33					76
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	854	3	42	9	N	38	81	1			33
08	1116	N	949	-0-	-167	-0-	924	3	25	9	N	23					56
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	857	3	35	9	N	32					88
10	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					88

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					7
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	211	3	22	9	N	20					27
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	N	5					32
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					32
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					32
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					32

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					68
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	241	3	22	9	N	20					88
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	216	3	4	9	N	4					92
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					92
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	156	3	14	9	N	13					105
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					105

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3568	-0-	-1112	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3637	-0-	-1199	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

05	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2753	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					44
06	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2973	3	1	9	N	1	1	8			44
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3052	3	12	9	N	11					55
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					55
09	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	3			N	-0-					55
10	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	3036	3			N	-0-					55

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2893	3	64	9	N	58	3	8			100
06	3300	X	2911	-0-	-389	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	8			100
07	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	2996	3	40	9	N	36					136
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	3			N	-0-					136
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2996	3	6	9	N	5					141
10	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3			N	-0-					141

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6095	-0-	-43	-0-	6070	3	25	9	N	23	175	1			43
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5909	3	19	9	N	17	1	8			59
07	6138	X	5800	-0-	-338	-0-	5781	3	19	9	N	17					76
08	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	5869	3	18	9	N	16					92
09	5940	X	5593	-0-	-347	-0-	5571	3	22	9	N	20					112
10	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	5192	3	20	9	N	18					130

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3119	3	30	9	N	27	11	8			150
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	N	14	10	8			154
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	3	21	9	N	19	1	8			172
08	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2979	3	2	9	N	2					174
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3173	3	20	9	N	18					192
10	3751	X	3681	-0-	-70	-0-	3664	3	17	9	N	15					207

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					112
06	DLQ G-10		621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		932	-0-	932	1553	932	2			Y	-0-					112
08	2000	N	595	-0-	-1405	148	595	2			Y	-0-					112
09	711	N	563	-0-	-148	-0-	563	2			Y	-0-					112
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					112

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4604	-0-	1504	1504	4604	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1592	-0-	-1408	96	1592	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1076	-0-	-629	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		497	-0-	497	1115	497	2			Y	-0-					22
08	1687	N	572	-0-	-1115	-0-	572	2			Y	-0-					22
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					22
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3229	-0-	129	1422	3229	2			N	-0-					30
06	4477	X	3055	-0-	-1422	-0-	3055	2			N	-0-					30
07	2325	X	31	-0-	-2294	-0-	31	2			N	-0-					30
08	2325	X	134	-0-	-2191	-0-	134	2			N	-0-					30
09	2250	X	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					30
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2			N	-0-					30
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					30
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					30
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					30
09	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3417	2			N	-0-					30
10	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	1008	-0-	1008	1008	944	3	64	9	N	58					58
09	14B2 EXT	3636	-0-	3636	4644	3603	3	33	9	N	30					88
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4644					N	NO RPT					88

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283

JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					55
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					55
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					55
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					55
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					55
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

05	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3968	-0-	-622	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	701	-0-	-979	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6065	-0-	-383	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
*10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
*10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1804	-0-	-386	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

05	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5584	-0-	-461	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5580	-0-	-279	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	180	-0-	-409	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	33	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2131	-0-	-29	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	672	-0-	-2242	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	391	-0-	-2339	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	360	-0-	-2337	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	660	X	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	648	-0-	-778	-0-	648	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4875	-0-	-302	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
	VINSON FEE "G"				WELL #: 16	RRCID -> 194413	COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 6743 - 7038						
05	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
	BOLING				WELL #: 1	RRCID -> 195237	COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7076 - 7360						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 195240	COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7120 - 7350						
05	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1825	-0-	-1306	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
	GOLDEN TRIANGLE "F"				WELL #: 6	RRCID -> 195241	COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7190 - 7468						
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
	GOLDEN TRIANGLE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 195242	COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7176 - 7460						
05	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
	BRUMBAUGH				WELL #: 5	RRCID -> 195243	COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7110 - 7350						
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3535	-0-	-215	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	362	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	351	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	362	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	687	-0-	-1607	-0-	362	1	325	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	394	-0-	-1826	-0-	351	1	43	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	385	-0-	-1909	-0-	362	1	23	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5012	-0-	-444	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3700	-0-	-1632	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4840	-0-	-320	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1866	-0-	-714	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5826	-0-	-436	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4875	-0-	4875	4875	4875	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4487	-0-	4487	9362	4487	2			Y	-0-					-0-
08	14047	X	4685	-0-	-9362	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	302	1	429	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1229	-0-	-1711	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4253	-0-	-517	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

05	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

05	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4686	-0-	-460	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

05	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

05	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12454	-0-	-1465	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12374	-0-	-1096	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12399	-0-	-559	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12638	-0-	-134	-0-	12638	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
*10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	259	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	351	1	4859	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	362	1	4977	2	N	-0-					-0-
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	361	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	302	1	3976	2	N	-0-					-0-
*10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	361	1	4856	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2716	-0-	-134	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
*10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

05	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	N	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	162	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	174	1	848	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	165	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	133	1	1597	2	N	-0-					-0-
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	159	1	2146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

05	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3691	-0-	-742	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

05	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5821	-0-	-659	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6007	-0-	-689	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5611	-0-	-359	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5744	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4221	-0-	-969	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	57	-0-	-5120	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	1	-0-	-4889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1469	-0-	-2716	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
*10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

05	10385	X	10313	-0-	-72	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9711	-0-	-189	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10085	-0-	-517	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9857	-0-	-745	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9247	-0-	-1013	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8484	-0-	-1839	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

05	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5443	-0-	-199	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

05	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

05	1240	N	635	-0-	-605	-0-	194	1	441	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	410	-0-	-790	-0-	131	1	279	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	445	-0-	-764	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	143	1	343	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	2	N	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	182	1	401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

05	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7397	-0-	-508	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7297	-0-	-473	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6407	-0-	-1963	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6292	-0-	-1808	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7157	-0-	-376	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	318	-0-	-4239	-0-	318	1			N	-0-					-0-
06	5070	X	119	-0-	-4951	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5651	-0-	-580	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

05	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

05	5208	X	4729	-0-	-479	-0-	4729	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4988	2	6	9	Y	5					13
07	DLQ G-10		5069	-0-	5069	10063	5043	2	26	9	Y	24					37
08	15087	X	5024	-0-	-10063	-0-	5024	2			Y	-0-					37
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					37
10	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5029	2	9	9	Y	8					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1387	-0-	-143	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3276	-0-	-2118	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	396	-0-	-4914	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	160	-0-	-5327	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3783	-0-	683	683	198	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2822	-0-	-178	505	175	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	2857	N	2352	-0-	-505	-0-	357	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	343	1	4193	2	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-
*10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4401	-0-	-311	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2782	-0-	-1778	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4318	-0-	-1758	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2409	-0-	-3411	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	35370	X	35370	-0-	-0-	-0-	35370	2			N	-0-					-0-
08	33672	X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2			N	-0-					-0-
09	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
*10	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27635	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5868	-0-	-522	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5401	-0-	-1202	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	17376	-0-	-945	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	17468	-0-	-262	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	17325	-0-	-562	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16526	-0-	-934	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16974	-0-	-1068	-0-	16974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	11627	-0-	-4617	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
07	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
08	38116	X	38116	-0-	-0-	-0-	38116	2			N	-0-					-0-
09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
*10	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	377	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	388	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	394	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	382	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	384	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	390	1	2503	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	230	1	5035	2	N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	230	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	250	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	254	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	234	1	5327	2	N	-0-					-0-
*10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	258	1	6196	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1791	-0-	-1419	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	1529	-0-	-6686	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
07	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
08	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-
09	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	29445	2			N	-0-					-0-
*10	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	28662	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	2189	-0-	-3143	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	106	-0-	-5054	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
08	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
09	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
*10	30367	X	30367	-0-	-0-	-0-	30367	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	956	-0-	-6124	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
08	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
09	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
*10	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4333	-0-	-69	-0-	4326	2	7	9	Y	6					105
06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4489	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		5481	-0-	5481	9970	5479	2	2	9	Y	2					107
08	14564	X	4594	-0-	-9970	-0-	4591	2	3	9	Y	3	91	1			19
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					19
*10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6308	2	10	9	Y	9					28

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3139	-0-	-3030	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
08	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33212	2			N	-0-					-0-
09	27891	X	27891	-0-	-0-	-0-	27891	2			N	-0-					-0-
*10	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	26253	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	991	-0-	-4279	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
*10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3700	-0-	-578	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	360	-0-	-3780	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6622	-0-	-1268	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7680	-0-	-473	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7718	-0-	-404	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3238	-0-	-606	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2303	-0-	-817	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	2395	2	2	9	N	2	4	1			1
06	2730	X	2257	-0-	-473	-0-	2257	2			N	-0-					1
07	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	1766	2	1	9	N	1					2
08	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	719	2	1	9	N	1					3
*09	2310	X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					3
10	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1902	2			N	-0-	1	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3098	-0-	-2	49	3098	2			N	-0-					-0-
09	2958	N	2909	-0-	-49	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

05	4092	X	2097	-0-	-1995	-0-	249	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	706	-0-	-3254	-0-	158	1	548	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1584	-0-	-2508	-0-	209	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	557	-0-	-1483	-0-	1	1	556	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	275	-0-	-1833	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1947	-0-	-688	-0-	1947	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	1747	-0-	-923	-0-	1746	2	1	9	N	1					1
07	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	1950	2	1	9	N	1					2
08	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1945	2	1	9	N	1					3
*09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
*10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	2	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4705	-0-	-2195	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6694	-0-	-436	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

05	9021	X	8977	-0-	-44	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	9672	X	1565	-0-	-8107	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
09	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-					-0-
*10	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	354	-0-	-3456	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	264	-0-	-4386	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
*10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	2350	-0-	-3323	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
09	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
*10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	163	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	171	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3477	-0-	-2103	-0-	201	1	3276	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	221	1	4769	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4121	-0-	-1309	-0-	202	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4683	-0-	-928	-0-	239	1	4444	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	6913	-0-	-3968	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7176	-0-	-2930	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8138	-0-	-1937	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3763	-0-	-5987	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	3543	-0-	-6222	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9111	-0-	-1212	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7765	-0-	-1985	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8689	-0-	-431	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
*10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3732	-0-	-978	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3053	-0-	-1814	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6107	-0-	-806	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
06	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
09	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
*10	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12021	-0-	-399	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11999	-0-	-928	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8402	-0-	-619	-0-	326	1	8076	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7623	-0-	-1107	-0-	327	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7076	-0-	-2348	-0-	322	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	1352	-0-	-8072	-0-	199	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	4722	-0-	-4398	-0-	216	1	4506	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4564	-0-	-1729	-0-	103	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6015	-0-	-154	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

05	5115	X	5054	-0-	-61	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9324	-0-	-1464	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9949	-0-	-491	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9540	-0-	-1248	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7608	-0-	-312	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8020	-0-	-164	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	15830	-0-	-42	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
06	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
07	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
08	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17382	-0-	-319	-0-	17382	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1					1
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1					2
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					3
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-	1	1			2

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12246	-0-	-867	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12241	-0-	-449	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12293	-0-	-820	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12487	-0-	-626	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
09	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11828	-0-	-820	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	132	-0-	-2410	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	2670	X	1154	-0-	-1516	-0-	262	1	892	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2021	-0-	-738	-0-	350	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	229	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6913	-0-	-713	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7629	-0-	-152	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11067	-0-	-837	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12333	-0-	-98	-0-	12333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3364	-0-	264	264	453	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3580	-0-	580	844	421	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3197	-0-	97	941	404	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	4234	X	3293	-0-	-941	-0-	405	1	2888	2	N	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	382	1	4840	2	N	-0-					-0-
*10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	169	1	6642	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

05	11222	X	10924	-0-	-298	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11434	-0-	-56	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11283	-0-	-1024	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10052	-0-	-1858	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10100	-0-	-1711	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	348	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	349	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	340	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	322	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	273	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

05	12555	X	12420	-0-	-135	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12176	-0-	-906	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12018	-0-	-599	-0-	12018	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

05	5487	X	5336	-0-	-151	-0-	175	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	169	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4336	-0-	-500	-0-	209	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	1656	-0-	-3676	-0-	244	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4052	-0-	-1678	-0-	202	1	3850	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	3268	-0-	-2653	-0-	214	1	3054	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11554	-0-	-226	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10312	-0-	-668	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11201	-0-	-579	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11447	-0-	-333	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10304	-0-	-1259	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	1			N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

05	8866	X	7810	-0-	-1056	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7322	-0-	-1258	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7249	-0-	-1555	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6350	-0-	-1420	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	2237	-0-	-5544	-0-	2236	2	1	9	N	1					1
*09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6574	2	2	9	N	2					3
*10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7916	2	2	9	N	2	2	1			3

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3520	-0-	-1471	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3641	-0-	-1069	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4018	-0-	-849	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

05	7750	X	7453	-0-	-297	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7666	-0-	-84	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7424	-0-	-76	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
*10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	276	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	295	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	281	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3594	-0-	-1490	-0-	220	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2432	-0-	-2428	-0-	125	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3448	-0-	-1636	-0-	130	1	3318	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6655	-0-	-537	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6101	-0-	-559	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6450	-0-	-432	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6565	-0-	-255	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6325	-0-	-275	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5772	-0-	-893	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5708	-0-	-616	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5702	-0-	-529	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	1363	-0-	-4372	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8054	-0-	-1060	-0-	91	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	86	1	7448	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	3056	-0-	-5562	-0-	35	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6	-0-	-8612	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	223	-0-	-8117	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

05	15407	X	14819	-0-	-588	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
06	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15201	-0-	-268	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	15452	-0-	-17	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14762	-0-	-208	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	15045	-0-	-207	-0-	15045	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	860	-0-	-1930	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

05	6727	X	6123	-0-	-604	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4103	-0-	-2407	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5449	-0-	-751	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	Y	14	9	1			13
06	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1703	2	11	9	Y	10	14	1			9
07	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3619	1897	2	8	9	Y	7					16
08	1900	N	4047	-0-	2147	5766	4030	2	17	9	Y	15	18	1			13
09	3000	N	1264	-0-	-1736	4030	1257	2	7	9	Y	6					19
*10	3100	N	1941	-0-	-1159	2871	1929	2	12	9	Y	11	8	1			22

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	30	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4262	-0-	1162	1162	48	1	4214	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5582	-0-	2482	3644	62	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	5472	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
*10	9975	X	4503	-0-	-5472	-0-	49	1	4454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2	3	9	N	3	4	1			1
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1					2
07	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2	9	N	2					4
08	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1673	2	2	9	N	2					6
*09	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	1737	2	1	9	N	1					7
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1763	2	1	9	N	1	3	1			5

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9275	2	1	9	N	1	5	1			1
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3622	2	1	9	N	1					2
07	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2705	2	1	9	N	1					3
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1					4
*09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					5
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	2	1			4

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11656	-0-	-961	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11342	-0-	-538	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11352	-0-	-924	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11223	-0-	-743	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9932	-0-	-1648	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10928	-0-	-790	-0-	10928	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	503	-0-	-520	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	713	X	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	682	X	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					107
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					107
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					107
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					107
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					107
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2588	-0-	-1349	-0-	272	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	248	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	162	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	199	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	152	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	285	-0-	-3466	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	181	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	18	1	5261	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	3	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1523	3	4	9	Y	4	9	1			5
07	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3058	1527	3	4	9	Y	4					9
08	1900	N	-0-	-0-	-1900	1158					Y	1	7	1			3
09	2107	N	949	-0-	-1158	-0-	947	3	2	9	Y	2					5
10	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1045	3	1	9	Y	1	2	1			4

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	356	1	2434	2	N	5					71
							6	9									
06	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	347	1	2301	2	N	-0-					71
07	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	362	1	2226	2	N	-0-					71
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	362	1	2258	2	N	-0-					71
09	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	351	1	2138	2	N	3					74
							3	9									
10	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	362	1	2083	2	N	3					77
							3	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	177	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5256	-0-	-1044	-0-	190	1	5066	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4876	-0-	-1634	-0-	250	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5233	-0-	-1277	-0-	272	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5401	-0-	-149	-0-	222	1	5179	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	60	-0-	-5675	-0-	60	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	370	1	960	2	N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	304	1	5252	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	1132	-0-	-1565	-0-	242	1	890	2	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	341	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	314	1	2236	3	N	-0-					68
06	3000	N	4346	-0-	1346	1346	247	1	4098	3	N	1	1	8			68
							1	9									
07	3100	N	3717	-0-	617	1963	201	1	3516	3	N	-0-					68
08	3100	N	2687	-0-	-413	1550	185	1	2499	3	N	3	3	8			68
							3	9									
09	3874	X	2324	-0-	-1550	-0-	175	1	2149	3	N	-0-					68
10	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	194	1	1831	3	N	-0-					68

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
09	22959	X	22959	-0-	-0-	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
*10	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	22256	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10164	-0-	-96	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7212	-0-	-3390	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2462	-0-	-8140	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	800	-0-	-9460	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	35	-0-	-10567	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2881	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			N	-0-					1
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2743	2	1	9	N	1					2
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2689	2	2	9	N	2					4
09	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2553	2	1	9	N	1					5
10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-	2	1			3

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	30	1	5479	2	N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	33	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	32	1	5701	2	N	-0-					-0-
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	31	1	5646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

05	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

05	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3265	2	24	9	Y	22	23	1			23
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	2088	2	10	9	Y	9	21	1			11
07	DLQ G-10		2916	-0-	2916	5014	2906	2	10	9	Y	9					20
08	8314	X	3300	-0-	-5014	-0-	3285	2	15	9	Y	14	21	1			13
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3974	2	21	9	Y	19					32
10	3286	X	2056	-0-	-1230	-0-	2048	2	8	9	Y	7	14	1			25

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

05	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	1744	3	14	9	Y	13	31	1			18
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	3059	3	10	9	Y	9	17	1			10
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5610	2534	3	7	9	Y	6					16
08	8010	X	2400	-0-	-5610	-0-	2391	3	9	9	Y	8	15	1			9
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	3	6	9	Y	5					14
10	3162	X	2415	-0-	-747	-0-	2408	3	7	9	Y	6	6	1			14

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

05	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	3589	3	28	9	Y	25	26	1			26
06	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461	3444	3	17	9	Y	15	26	1			15
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7030	3557	3	12	9	Y	11					26
08	10381	X	3351	-0-	-7030	-0-	3336	3	15	9	Y	14	25	1			15
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3224	3	9	9	Y	8					23
10	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	3598	3	12	9	Y	11	10	1			24

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	3000	3	23	9	Y	21	23	1			22
06	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	2896	3	12	9	Y	11	21	1			12
07	DLQ G-10		2958	-0-	2958	5866	2948	3	10	9	Y	9					21
08	8854	X	2988	-0-	-5866	-0-	2975	3	13	9	Y	12	21	1			12
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2875	3	9	9	Y	8					20
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3127	3	10	9	Y	9	9	1			20

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

05	9765	X	9392	-0-	-373	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9258	-0-	-259	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9236	-0-	-281	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8797	-0-	-503	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9062	-0-	-548	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6898	-0-	-790	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6014	-0-	-1333	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2297	-0-	-5050	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	2	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12797	-0-	-1773	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12830	-0-	-640	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12890	-0-	-1029	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11709	-0-	-1131	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12344	-0-	-924	-0-	12344	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5178	-0-	-2634	-0-	187	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5799	-0-	-1761	-0-	195	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5810	-0-	-2002	-0-	205	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	187	1	5705	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5415	-0-	-555	-0-	232	1	5183	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	266	1	5211	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10702	-0-	-768	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10518	-0-	-342	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10602	-0-	-620	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9924	-0-	-816	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3739	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3750	X	3104	-0-	-646	-0-	3103	2	1	9	N	1					2
07	3875	X	3149	-0-	-726	-0-	3148	2	1	9	N	1					3
08	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	3151	2	2	9	N	2					5
09	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	3174	2	1	9	N	1					6
10	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	3153	2			N	-0-	2	1			4

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

05	9455	X	8988	-0-	-467	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8745	-0-	-400	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8301	-0-	-549	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8450	-0-	-1997	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	356	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	351	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	362	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	362	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	351	1	1859	2	N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	362	1	1844	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7713	2	7	9	N	6	5	1			3
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6882	2	2	9	N	2					5
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6436	2	2	9	N	2					7
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6658	2	4	9	N	4					11
*09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	2	2	9	N	2					13
*10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5741	2	1	9	N	1	5	1			9

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	272	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	356	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	283	1	5380	2	N	-0-					-0-
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	277	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	2	N	-0-					-0-
*10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	319	1	4946	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7651	-0-	-812	-0-	7648	2	3	9	N	3					38
06	8190	X	7154	-0-	-1036	-0-	7146	2	8	9	N	7					45
07	8463	X	7709	-0-	-754	-0-	7493	2	216	9	N	196					241
08	7812	X	7262	-0-	-550	-0-	7065	2	197	9	N	179	187	1			233
09	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	6930	2			N	-0-					233
10	7719	X	6509	-0-	-1210	-0-	6509	2			N	-0-					233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
*10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
*10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6026	-0-	-1197	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5419	-0-	-1571	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	436	-0-	-1734	-0-	436	1			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	392	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	264	1	883	2	N	-0-					-0-
08	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	1			N	-0-					-0-
09	1470	N	322	-0-	-1148	-0-	64	1	258	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	69	-0-	-1078	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4731	-0-	-969	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3835	-0-	-1835	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
*10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6747	-0-	-817	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5039	-0-	-2525	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	423	1	4417	2	N	123					156
							135	9									
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	229	1	1747	2	N	9					165
							10	9									
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	374	1	4045	2	N	17					182
							19	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	384	1	4225	2	N	-0-					182
09	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	339	1	4339	2	N	3					185
							3	9									
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	343	1	4095	2	N	-0-					185

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8310	2	6	9	N	5	7	1			2
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7199	2	2	9	N	2					4
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7198	2	2	9	N	2					6
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7129	2	6	9	N	5					11
*09	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	6699	2	2	9	N	2					13
10	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	6951	2	1	9	N	1	5	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6523	-0-	-142	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6133	-0-	-563	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6675	-0-	-1385	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6141	-0-	-1919	-0-	44	1	6097	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6538	-0-	-1262	-0-	76	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6976	-0-	-1084	-0-	33	1	6943	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
*10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7148	-0-	-261	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6551	-0-	-610	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5331	-0-	-1599	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7259	-0-	-2941	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	3416	-0-	-7124	-0-	5	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	12	1	11332	2	N	-0-					-0-
*10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	14	1	10762	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	2			N	-0-					1
07	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2017	2	1	9	N	1					2
08	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1989	2	1	9	N	1					3
*09	2190	N	1854	-0-	-336	-0-	1853	2	1	9	N	1					4
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1930	2	1	9	N	1	2	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2	2	1			1
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					1
08	2201	N	957	-0-	-1244	-0-	956	2	1	9	N	1					2
09	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					2
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	N	1	3	1			1
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5603	2	1	9	N	1					2
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6034	2	2	9	N	2					4
08	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	5736	2	3	9	N	3					7
*09	6240	X	5400	-0-	-840	-0-	5398	2	2	9	N	2					9
10	6448	X	5294	-0-	-1154	-0-	5293	2	1	9	N	1	4	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

05	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					46
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					46
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					46
08	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-					46
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					46
10	4123	X	3325	-0-	-798	-0-	3325	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12522	-0-	-870	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12598	-0-	-722	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12822	-0-	-942	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

05	12741	X	12447	-0-	-294	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11791	-0-	-179	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11357	-0-	-1477	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12082	-0-	-752	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11728	-0-	-692	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11765	-0-	-697	-0-	11765	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

05	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4653	-0-	-117	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4791	-0-	-293	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	392	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	377	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	236	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	208	1	3479	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2657	-0-	-1513	-0-	216	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2048	-0-	-2261	-0-	357	1	1691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	839	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	812	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	839	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	839	1	3188	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3617	-0-	-793	-0-	812	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	839	1	3005	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
*10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7844	2	7	9	N	6	7	1			3
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					5
07	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	7232	2	3	9	N	3					8
08	7843	X	7074	-0-	-769	-0-	7068	2	6	9	N	5					13
*09	8250	X	7022	-0-	-1228	-0-	7020	2	2	9	N	2					15
10	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7720	2	4	9	N	4	7	1			12

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5809	2	4	9	N	4	6	1			2
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5004	2	1	9	N	1					3
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	2	1	9	N	1					4
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	N	3					7
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	N	2					9
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4896	2	1	9	N	1	4	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7175	2	3	9	N	3	5	1			2
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7407	2	3	9	N	3					5
07	8246	X	7705	-0-	-541	-0-	7703	2	2	9	N	2					7
08	8246	X	7430	-0-	-816	-0-	7424	2	6	9	N	5					12
*09	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7203	2	2	9	N	2					14
10	7719	X	7454	-0-	-265	-0-	7452	2	2	9	N	2	6	1			10

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3132	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3163	2	1	9	N	1					2
07	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3319	2	1	9	N	1					3
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2810	2	1	9	N	1					4
*09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3037	2	1	9	N	1					5
10	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3051	2	1	9	N	1	2	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2133	-0-	-2083	-0-	2130	2	3	9	N	3	2	1			1
06	3780	X	2670	-0-	-1110	-0-	2669	2	1	9	N	1					2
07	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2289	2	1	9	N	1					3
08	2480	X	971	-0-	-1509	-0-	970	2	1	9	N	1					4
*09	2670	X	774	-0-	-1896	-0-	774	2			N	-0-					4
10	2759	X	1969	-0-	-790	-0-	1967	2	2	9	N	2	2	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

05	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	1555	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1284	2	4	9	Y	4	8	1			5
07	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2604	1313	2	3	9	Y	3					8
08	1900	N	2423	-0-	523	3127	2411	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	3000	N	1294	-0-	-1706	1421	1215	2	79	9	Y	72					80
*10	3100	N	5725	-0-	2625	4046	5664	2	61	9	Y	55	35	1			100

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

05	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4431	2	33	9	Y	30	31	1			32
06	DLQ G-10		4235	-0-	4235	4235	4216	2	19	9	Y	17	31	1			18
07	DLQ G-10		4092	-0-	4092	8327	4079	2	13	9	Y	12					30
08	11676	X	3349	-0-	-8327	-0-	3336	2	13	9	Y	12	27	1			15
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3274	2	9	9	Y	8					23
10	4464	X	3645	-0-	-819	-0-	3634	2	11	9	Y	10	10	1			23

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

05	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	101	25	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	47	-0-	47	148	47	2			N	-0-					-0-
*10	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	373	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	348	1	4517	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3965	-0-	-809	-0-	285	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	278	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4090	-0-	-530	-0-	262	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	319	1	4307	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

05	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	5811	2			N	-0-					55
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					55
07	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5604	2			N	-0-					55
08	5797	X	3001	-0-	-2796	-0-	3001	2			N	-0-					55
09	5730	X	5142	-0-	-588	-0-	5142	2			N	-0-					55
10	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	5618	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3139	3	22	9	Y	20	19	1			20
06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	3157	3	13	9	Y	12	20	1			12
07	DLQ G-10		3143	-0-	3143	6313	3134	3	9	9	Y	8					20
08	9269	X	2956	-0-	-6313	-0-	2945	3	11	9	Y	10	19	1			11
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	3	6	9	Y	5					16
10	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3086	3	9	9	Y	8	7	1			17

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					18
06	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					18
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3915	2	37	9	N	34					52
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					52
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					52
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					52

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7815	-0-	-1305	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
*10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6010	2	4	9	N	4	5	1			2
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6913	2	2	9	N	2					4
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6681	2	2	9	N	2					6
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	N	4					10
*09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5972	2	1	9	N	1					11
*10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6550	2	2	9	N	2	5	1			8

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4142	-0-	-358	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3651	-0-	-875	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4301	-0-	-19	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6942	-0-	-467	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6762	-0-	-408	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6544	-0-	-555	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6127	-0-	-73	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5681	-0-	-457	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	3712	2	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7219	3500	2	3	9	Y	3					12
08	11588	X	4369	-0-	-7219	-0-	4369	2			Y	-0-					12
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					12
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					12

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3485	-0-	-1795	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3033	-0-	-2733	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3563	-0-	-2203	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2610	-0-	-2970	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2806	-0-	-2960	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
*10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8851	-0-	-387	-0-	180	1	8671	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8304	-0-	-636	-0-	149	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6411	-0-	-2827	-0-	138	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	1027	-0-	-7839	-0-	178	1	849	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	5714	-0-	-2866	-0-	288	1	5426	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8561	-0-	-305	-0-	266	1	8295	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

05	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2953	-0-	-798	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

05	9486	X	9390	-0-	-96	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7416	-0-	-1704	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7611	-0-	-1348	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8317	-0-	-1076	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7941	-0-	-1149	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8180	-0-	-1213	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	2	1	9	N	1					1
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1					2
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2					4
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1					5
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1	2	1			4

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

05	3038	X	2162	-0-	-876	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	2367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1273	-0-	-1641	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

05	5859	X	3985	-0-	-1874	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5165	-0-	-694	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4671	-0-	-969	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2562	-0-	-2615	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8939	-0-	-299	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8576	-0-	-304	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8901	-0-	-151	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8593	-0-	-366	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8439	-0-	-201	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8534	-0-	-394	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	128	1	3792	2	N	-0-					24
06	4200	X	3351	-0-	-849	-0-	108	1	3243	2	N	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	111	1	4205	2	N	-0-					24
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	111	1	4019	2	N	-0-					24
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	107	1	3819	2	N	-0-					24
10	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	107	1	3938	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	2320	-0-	-5120	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7688	X	463	-0-	-7225	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
*10	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1457	-0-	1457	1457	117	1	1332	2	Y	7					7
							8	9									
07	T. A.		4476	-0-	4476	5933	205	1	4250	2	Y	19	6	1			20
							21	9									
08	T. A.		4860	-0-	4860	10793	214	1	4625	2	Y	19					39
							21	9									
09	T. A.		3731	-0-	3731	14524	211	1	3520	2	Y	-0-					39
*10	18220	X	3696	-0-	-14524	-0-	112	1	3551	2	Y	30					69
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	345 44	1 9	1859	2	N	40					63
*05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	1			N	-0-					63
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	316	1	746	2	N	-0-					63
*07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	308	1	1748	2	N	-0-					63
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	349	1	1532	2	N	-0-					63
*09	1050	N	325	-0-	-725	-0-	325	1			N	-0-					63
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	21	1	1186	2	N	-0-					63

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	9	-0-	-2151	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2	2	8			-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	181	1			N	-0-					-0-
*10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	162	1	4145	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	113	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	93	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	74	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3298	-0-	-872	-0-	57	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2661	-0-	-1648	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	7629	-0-	-1981	-0-	75	1	7554	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5587	-0-	-3563	-0-	75	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	387	-0-	-9068	-0-	98	1	289	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	3732	-0-	-5134	-0-	197	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6355	-0-	-2015	-0-	208	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	344	1	6843	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1826	-0-	-394	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	696	-0-	-1195	-0-	696	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	182	1	4392	3	N	-0-					17
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	207	1	4516	3	N	1	1	8			17
							1	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	161	1	3840	3	N	-0-					17
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	140	1	4580	3	N	52	2	8			67
							57	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	164	1	3682	3	N	-0-					67
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	104	1	4002	3	N	-0-					67

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5339	-0-	-2039	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6087	-0-	-1053	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5671	-0-	-1304	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5105	-0-	-1435	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5328	-0-	-1988	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	113	1	20407	2	N	-0-					-0-
06	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	105	1	19012	2	N	-0-					-0-
07	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	106	1	19097	2	N	-0-					-0-
08	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	103	1	18516	2	N	-0-					-0-
09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	96	1	17241	2	N	-0-					-0-
*10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	99	1	17861	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7841	2	6	9	N	5	7	1			2
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7278	2	2	9	N	2					4
07	7626	X	7598	-0-	-28	-0-	7596	2	2	9	N	2					6
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7687	2	6	9	N	5					11
*09	7590	X	7308	-0-	-282	-0-	7306	2	2	9	N	2					13
10	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7534	2	3	9	N	3	6	1			10

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

05	9517	X	7649	-0-	-1868	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7264	-0-	-926	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5460	-0-	-2414	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
*08	7874	X	5757	-0-	-2117	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*09	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
*10	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

05	4805	X	4275	-0-	-530	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4079	-0-	-61	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

05	9424	X	9039	-0-	-385	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8387	-0-	-665	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8237	-0-	-523	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8315	-0-	-737	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

05	10974	X	10167	-0-	-807	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9995	-0-	-715	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10624	-0-	-443	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10435	-0-	-632	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10040	-0-	-520	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10261	-0-	-372	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1764	-0-	-1646	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2130	-0-	-1080	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2275	-0-	-1042	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	35	19	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8629	-0-	-1271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8705	-0-	-1525	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8178	-0-	-2052	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8058	-0-	-1242	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	239	1	1510	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	489	-0-	-1851	-0-	225	1	264	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	222	-0-	-2196	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	1680	X	383	-0-	-1297	-0-	383	1			N	-0-					-0-
10	1736	X	338	-0-	-1398	-0-	90	1	248	2	N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7368	-0-	-1152	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7572	-0-	-1139	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5867	-0-	-2658	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7750	-0-	-170	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
*10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	362	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	351	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	386	-0-	-4202	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	362	-0-	-4226	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	4440	X	351	-0-	-4089	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	4464	X	362	-0-	-4102	-0-	362	1			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	5669	-0-	-1895	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5798	-0-	-1132	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6909	-0-	-872	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

05	5921 X	5839	-0-	-82	-0-	188	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5820 X	4462	-0-	-1358	-0-	235	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	6014 X	3924	-0-	-2090	-0-	280	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	6014 X	5812	-0-	-202	-0-	284	1	5528	2	N	-0-					-0-
09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	159	1	6252	2	N	-0-					-0-
10	5828 X	4337	-0-	-1491	-0-	178	1	4159	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

05	8246 X	7172	-0-	-1074	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	5779	-0-	-1444	-0-	178	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	7223 X	4931	-0-	-2292	-0-	171	1	4760	2	N	-0-					-0-
09	6990 X	6219	-0-	-771	-0-	205	1	6014	2	N	-0-					-0-
10	7161 X	6720	-0-	-441	-0-	197	1	6523	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

05	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	81	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	3972	-0-	-198	-0-	102	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	3719	-0-	-590	-0-	160	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4371 X	3750	-0-	-621	-0-	200	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	4230 X	3915	-0-	-315	-0-	104	1	3811	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	4152	-0-	-219	-0-	118	1	4034	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		7536	-0-	7536	7536	320	1	7216	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7106	-0-	7106	14642	317	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6381	-0-	6381	21023	321	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	26689	X	5666	-0-	-21023	-0-	250	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	159	1	5804	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4065	-0-	-2569	-0-	183	1	3882	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	112	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4390	-0-	-200	-0-	96	1	4294	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	93	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	301	-0-	-4473	-0-	107	1	194	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	16	-0-	-4604	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8340	2	26	9	N	24					89
06	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7504	2	24	9	N	22					111
07	8060	X	7011	-0-	-1049	-0-	6999	2	12	9	N	11					122
08	8060	X	6335	-0-	-1725	-0-	6328	2	7	9	N	6					128
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8307	2	13	9	N	12					140
*10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					140

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	402	1	4274	2	N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	480	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	412	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	413	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	391	1	4686	2	N	-0-					-0-
*10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	476	1	5065	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	-0-					110
06	DLQ G-10		890	-0-	890	890	237	1	647	2	Y	5	92	1	3	8	20
							6	9									
07	DLQ G-10		5844	-0-	5844	6734	246	1	5577	2	Y	19					39
							21	9									
08	11421	X	4687	-0-	-6734	-0-	198	1	4450	2	Y	35	10	8			64
							39	9									
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	159	1	3354	2	Y	-0-					64
10	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	186	1	5073	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	100	1	5934	2	N	-0-					135
06	6150	X	4206	-0-	-1944	-0-	98	1	3987	2	N	110	175	1	1	8	69
							121	9									
07	6355	X	4041	-0-	-2314	-0-	145	1	3896	2	N	-0-					69
08	6355	X	4443	-0-	-1912	-0-	136	1	4267	2	N	36	3	8			102
							40	9									
09	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	124	1	5066	2	N	-0-					102
10	6045	X	3683	-0-	-2362	-0-	132	1	3551	2	N	-0-					102

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	285	1	11406	2	N	-0-					-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	364	1	11103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	317	1	12248	2	N	-0-					-0-
08	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	265	1	13372	2	N	-0-					-0-
09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	155	1	13459	2	N	-0-					-0-
*10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	144	1	13721	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	201	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	149	1	6377	2	N	-0-					-0-
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					87
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2805	2	7	9	N	6	6	8			87
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					87
08	3379	X	2889	-0-	-490	-0-	2879	2	10	9	N	9	9	8			87
09	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					87
10	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	403	1	5352	2	N	-0-					128
06	6000	X	5353	-0-	-647	-0-	381	1	4961	2	N	10	5	8			133
							11	9									
07	6200	X	3622	-0-	-2578	-0-	412	1	3210	2	N	-0-					133
08	5890	X	3801	-0-	-2089	-0-	425	1	3369	2	N	6	6	8			133
							7	9									
09	5700	X	4428	-0-	-1272	-0-	483	1	3945	2	N	-0-					133
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	493	1	4646	2	N	-0-					133

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1384	-0-	-755	-0-	342	1	1042	2	N	-0-					22
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	2	N	-0-					22
07	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	297	1	1190	2	N	-0-					22
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	318	1	1307	2	N	-0-					22
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	308	1	1619	2	N	-0-					22
*10	3100	N	4605	-0-	1505	1505	364	1	4241	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5124	2	36	9	N	33					234
06	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4532	2			N	-0-	181	1			53
07	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4965	2	2	9	N	2					55
08	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					55
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					55
*10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					55

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					97
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					97
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					97
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	354	1	4593	2	N	39					136
							43	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	546	1	4271	2	N	-0-					136
*10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	555	1	5239	2	N	-0-					136

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3336	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2610	2			Y	-0-	25	1			2
07	DLQ G-10		1624	-0-	1624	4234	1622	2	2	9	Y	2					4
08	7581	X	3347	-0-	-4234	-0-	3347	2			Y	-0-					4
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					4
10	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	2554	2	1	9	N	1					1
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					2
08	3100	N	3185	-0-	85	85	3183	2	2	9	N	2					4
*09	3000	N	3034	-0-	34	119	3034	2			N	-0-					4
10	2821	N	2401	-0-	-420	-0-	2400	2	1	9	N	1	2	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7844	-0-	-256	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7366	-0-	-1004	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6878	-0-	-1492	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7353	-0-	-831	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6345	-0-	-1901	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	252	1	11614	2	N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	208	1	11393	2	N	-0-					-0-
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	195	1	11477	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9435	-0-	-1911	-0-	118	1	9317	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	7343	-0-	-3637	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9110	-0-	-2236	-0-	203	1	8907	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	182	1	3096	2	N	18					62
							20	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	N	9					71
							10	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	2	N	3					74
							3	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	N	-0-					74
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	2	N	-0-					74
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	165	1	4054	2	N	49					123
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	164	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	283	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	298	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2708	-0-	-857	-0-	334	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1941	-0-	-1509	-0-	501	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	358	1	2040	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

05	5177	X	3631	-0-	-1546	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3439	-0-	-1571	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3170	-0-	-736	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2645	-0-	-925	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2471	-0-	-1156	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

05	5797	X	4334	-0-	-1463	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5114	-0-	-496	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4844	-0-	-767	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5042	-0-	-228	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2714	-0-	-2680	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

05	4929	X	4706	-0-	-223	-0-	4689	2	17	9	Y	15					39
06	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	4385	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8503	4115	2	2	9	Y	2					42
08	13757	X	5254	-0-	-8503	-0-	5254	2			Y	-0-					42
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					42
*10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

05	8525	X	7818	-0-	-707	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8127	-0-	-26	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7540	-0-	-440	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
*10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3742	-0-	-846	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2990	-0-	-1598	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

05	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5562	-0-	-528	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3831	-0-	-1935	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
*10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	710	-0-	-2452	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	619	-0-	-2543	-0-	619	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3811	-0-	-779	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	685	-0-	-1640	-0-	249	1	436	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	629	-0-	-1621	-0-	204	1	425	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1212	-0-	-1113	-0-	230	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	326	1	977	2	N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	227	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	621	-0-	-588	-0-	78	1	543	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3487	-0-	-953	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3105	-0-	-1669	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	2994	2	70	9	Y	64					90
06	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		1702	-0-	1702	3930	1695	2	7	9	Y	6					108
08	6999	X	3069	-0-	-3930	-0-	3051	2	18	9	Y	16	89	1			35
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	Y	12					47
10	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	1779	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	8545	2	13	9	Y	12					16
06	DLQ G-10		8381	-0-	8381	8381	8320	2	61	9	Y	55					71
07	DLQ G-10		8165	-0-	8165	16546	9	1	8156	2	Y	-0-					71
08	24673	X	8127	-0-	-16546	-0-	8127	2			Y	-0-					71
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					71
10	8649	X	7531	-0-	-1118	-0-	7531	2			Y	-0-					71

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	1			-0-
06	1080	N	135	-0-	-945	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					1
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	N	1	1	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5894	-0-	-151	-0-	325	1	5569	2	N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	292	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	1571	-0-	-3389	-0-	222	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	2011	-0-	-3879	-0-	243	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	164	-0-	-5536	-0-	164	1			N	-0-					-0-
10	5890	X	2689	-0-	-3201	-0-	200	1	2489	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3219	-0-	-2578	-0-	366	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	215	1	5289	2	N	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	238	1	7455	2	N	-0-					-0-
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	225	1	5767	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	365	-0-	-5125	-0-	203	1	162	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4658	-0-	-1573	-0-	96	1	4552	2	Y	9					40
							10	9									
06	DLQ G-10		6209	-0-	6209	6209	104	1	6082	2	Y	21	29	1			32
							23	9									
07	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7804	86	1	1503	2	Y	5					37
							6	9									
08	11012	X	3208	-0-	-7804	-0-	108	1	3096	2	Y	4					41
							4	9									
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	107	1	5832	2	Y	10					51
							11	9									
10	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	89	1	5233	2	Y	7	39	1			19
							8	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

05	4309	X	1787	-0-	-2522	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1037	-0-	-2443	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	777	-0-	-2819	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	1489	-0-	-2107	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

05	5363	X	4905	-0-	-458	-0-	4902	2	3	9	N	3	4	1			1
06	5190	X	3497	-0-	-1693	-0-	3496	2	1	9	N	1					2
07	5363	X	4090	-0-	-1273	-0-	4088	2	2	9	N	2					4
08	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	4374	2	3	9	N	3					7
*09	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	4454	2	1	9	N	1					8
10	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4509	2	2	9	N	2	4	1			6

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	293	1	4243	2	N	-0-					57
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	211	1	2089	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	267	1	3493	2	N	-0-					57
08	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	254	1	2587	2	N	163	186	1	2	8	32
							179	9									
09	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	239	1	2471	2	N	-0-					32
10	3503	X	2012	-0-	-1491	-0-	205	1	1807	2	N	-0-					32

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5784	-0-	-1067	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	3725	-0-	-2905	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3419	-0-	-3432	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4040	-0-	-2594	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2200	-0-	-3800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3223	-0-	-767	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6828	-0-	-1728	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6777	-0-	-1083	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6892	-0-	-1230	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	-0-					-0-
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5362	-0-	-1644	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4558	-0-	-2222	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	1373	-0-	-5633	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4494	-0-	-1830	-0-	4483	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5190	X	3936	-0-	-1254	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4450	-0-	-913	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6331	-0-	-892	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5867	-0-	-1123	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5833	-0-	-1390	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
*10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

05	6293	X	5169	-0-	-1124	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5308	-0-	-782	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

05	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	284	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	2672	-0-	-2218	-0-	361	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	214	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2875	-0-	-2178	-0-	203	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	1603	-0-	-3287	-0-	133	1	1470	2	N	-0-					-0-
*10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	371	1	5798	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

05	8215	X	7055	-0-	-1160	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6400	-0-	-1520	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5916	-0-	-1710	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6794	-0-	-832	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7062	-0-	-138	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
*10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	DLQ G-10		887	-0-	887	887	885	2	2	9	Y	2	5	1			3
07	DLQ G-10		406	-0-	406	1293	404	2	2	9	Y	2					5
08	1917	X	624	-0-	-1293	-0-	621	2	3	9	Y	3	5	1			3
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					4
10	930	X	588	-0-	-342	-0-	586	2	2	9	Y	2	2	1			4

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4790	-0-	1690	1690	214	1	4569	2	Y	6					17
							7	9									
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	4658	218	1	2738	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
07	6708	X	2050	-0-	-4658	-0-	243	1	1804	2	Y	3					13
							3	9									
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	224	1	2082	2	Y	4					17
							4	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2988	2	Y	6					23
							7	9									
*10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	151	1	3449	2	Y	5	18	1			10
							6	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	4375	2	7	9	N	6					75
06	4560	X	3809	-0-	-751	-0-	3809	2			N	-0-					75
07	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	4280	2	6	9	N	5					80
08	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	4121	2	15	9	N	14					94
09	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4094	2	3	9	N	3					97
10	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2			N	-0-					97

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	267	1	1563	2	Y	-0-	71	1			22
06	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	295	1	1532	2	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		1736	-0-	1736	3565	300	1	1436	2	Y	-0-					24
08	5381	X	1816	-0-	-3565	-0-	309	1	1494	2	Y	12					36
							13	9									
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	304	1	1783	2	Y	5					41
							6	9									
*10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1833	2	Y	47	41	1			47
							52	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7964	2	59	9	Y	54	115	1			86
06	DLQ G-10		6635	-0-	6635	6599	2	36	9	Y	33						119
07	DLQ G-10		7516	-0-	7516	14151	7471	2	45	9	Y	41					160
08	21060	X	6909	-0-	-14151	-0-	6896	2	13	9	Y	12					172
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6886	2	6	9	Y	5					177
*10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8050	2	53	9	Y	48	142	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	482	-0-	-2728	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	715	-0-	-587	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5869	-0-	2769	4580	5869	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	340	1	2489	2	N	-0-					79
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	301	1	4236	2	N	3	3	8			79
							3	9									
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	287	1	4821	2	N	54					133
							59	9									
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	261	1	4116	2	N	3	3	8			133
							3	9									
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	255	1	4668	2	N	-0-					133
10	4185	X	2738	-0-	-1447	-0-	254	1	2484	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	2987	2	56	9	N	51					208
06	3180	X	2705	-0-	-475	-0-	2697	2	8	9	N	7					215
07	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2871	2	6	9	N	5					220
08	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2772	2	11	9	N	10					230
09	2940	X	2407	-0-	-533	-0-	2401	2	6	9	N	5					235
*10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					235

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	5395	-0-	-6478	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6198	-0-	-4212	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	5135	-0-	-4785	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	989	-0-	-8931	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
*10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2473	-0-	-1337	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2016

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	370	-0-	-808	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	262	-0-	-878	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	121	-0-	-1057	-0-	121	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
*10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	217	3216	2	1	9	N	1					1
07	2778	N	2561	-0-	-217	-0-	2561	2			N	-0-					1
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	N	2					3
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					4
*10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	2	1			3

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	550	1	4496	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	487	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3240	-0-	-1317	-0-	282	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	384	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	330	1	3632	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	2117	-0-	-2936	-0-	259	1	1858	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2	4	1			1
06	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	3111	2	1	9	N	1					2
07	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3267	2	1	9	N	1					3
08	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3117	2	2	9	N	2					5
*09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					5
10	3348	X	2885	-0-	-463	-0-	2884	2	1	9	N	1	2	1			4

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5991	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	2	1	9	N	1					3
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	2	2	9	N	2					5
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4864	2	4	9	N	4					9
*09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1	9	N	1					10
*10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8469	2	3	9	N	3	5	1			8

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	866	-0-	-901	-0-	866	2			N	-0-	1	1			-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2	1	9	N	1					1
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					2
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					3
*09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					3
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-	1	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	314	1	13200	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	296	1	13234	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	294	1	12379	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	269	1	11232	2	N	-0-					-0-
09	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	269	1	14960	2	N	-0-					-0-
*10	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	278	1	14875	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7853	-0-	-114	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6793	-0-	-797	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7309	-0-	-968	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7522	-0-	-488	-0-	245	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6696	-0-	-1147	-0-	241	1	6455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3209	-0-	-604	-0-	370	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2164	-0-	-776	-0-	360	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2541	-0-	-652	-0-	364	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	18	-0-	-3206	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	3120	X	69	-0-	-3051	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8214	2	4	9	N	4	6	1			1
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6507	2	2	9	N	2					3
07	7905	X	6936	-0-	-969	-0-	6934	2	2	9	N	2					5
08	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	6521	2	4	9	N	4					9
*09	7650	X	5968	-0-	-1682	-0-	5966	2	2	9	N	2					11
10	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	5609	2	2	9	N	2	5	1			8

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8397	-0-	-1523	-0-	348	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8265	-0-	-1095	-0-	351	1	7914	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7667	-0-	-2005	-0-	362	1	7305	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	362	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7738	-0-	-1322	-0-	341	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6564	-0-	-1992	-0-	362	1	6202	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	7353	-0-	-2753	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
07	9734	X	7592	-0-	-2142	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
*10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	3186	2	1	9	N	1					2
07	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2723	2	1	9	N	1					3
08	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					3
*09	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2599	2	1	9	N	1					4
10	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3098	2	1	9	N	1	2	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					1
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	955	2	1	9	N	1					2
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1					3
10	1333	N	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-	1	1			2

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1633	-0-	-444	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6891	-0-	-859	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5750	-0-	-1570	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6988	-0-	-545	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5571	-0-	-1869	-0-	25	1	5546	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6095	-0-	-985	-0-	176	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	3631	-0-	-3344	-0-	124	1	3507	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	825	-0-	-3515	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3248	-0-	-534	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3353	-0-	-2289	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3178	-0-	-2282	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4200	-0-	-1442	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4004	-0-	-1638	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	179	1	5320	2	N	-0-					-0-
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	184	1	4909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5341	2	15	9	N	14					173
*05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5509	2	31	9	N	28					201
*06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					201
*07	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	5171	2			N	-0-					201
*08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					201
*09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					201
10	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2			N	-0-					201

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6080	-0-	-585	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5156	-0-	-1509	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5392	-0-	-788	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5221	-0-	-1165	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8085	-0-	-564	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7804	-0-	-326	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7985	-0-	-261	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7598	-0-	-232	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7675	-0-	-416	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	5784	2	7	9	Y	6					20
06	DLQ G-10		5375	-0-	5375	5375	5375	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		5629	-0-	5629	11004	5598	2	31	9	Y	28					48
08	16511	X	5507	-0-	-11004	-0-	5507	2			Y	-0-					48
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					48
10	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5588	2			Y	-0-					48

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					2
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1	1	1			2

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10319	-0-	-1801	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10578	-0-	-1946	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10342	-0-	-2182	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10236	-0-	-552	-0-	10236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	3	2	1			2
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					2
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1					3
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					4
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	N	1	2	1			3

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	790	-0-	-650	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	613	-0-	-1030	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	691	-0-	-642	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	780	N	459	-0-	-321	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4142	-0-	1142	1460	4142	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	1199	-0-	-1460	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	373	1	1509	2	Y	3					39
							3	9									
06	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	364	1	879	2	Y	-0-					39
07	2046	N	815	-0-	-1231	-0-	298	1	517	2	Y	-0-					39
08	1891	N	224	-0-	-1667	-0-	62	1	162	2	Y	-0-					39
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

05	5487	X	4864	-0-	-623	-0-	4797	2	67	9	N	61					133
06	5310	X	4584	-0-	-726	-0-	4574	2	10	9	N	9					142
07	5270	X	4746	-0-	-524	-0-	4737	2	9	9	N	8					150
08	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					150
09	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					150
10	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4697	2	48	9	N	44					194

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

05	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5266	-0-	-221	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

05	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6468	-0-	-552	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	590	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	563	1	667	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	493	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	495	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5246	-0-	2246	2246	373	1	4873	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4194	-0-	1094	3340	425	1	3769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/18

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	280	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	286	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	215	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	248	1	3128	2	N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	215	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	1875	-0-	-1504	-0-	99	1	1776	2	N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

05	4774	X	4682	-0-	-92	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3756	-0-	-1018	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	338	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	339	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	400	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	963	-0-	-1527	-0-	173	1	790	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

05	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	58	1	4733	2	N	-0-					-0-
*08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	115	1	4896	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	112	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	109	1	4160	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

05	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	150	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	134	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	947	-0-	-1874	-0-	124	1	823	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	158	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	152	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	154	1	2463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4340	X	3400	-0-	-940	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4167	-0-	-1203	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3727	-0-	-1822	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4251	2	3	9	Y	3					33
06	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	4071	2			Y	-0-	30	1			3
07	DLQ G-10		4220	-0-	4220	8291	4216	2	4	9	Y	4					7
08	12458	X	4167	-0-	-8291	-0-	4167	2			Y	-0-					7
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					7
10	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					7

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7742	-0-	-597	-0-	43	1	7699	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7566	-0-	-534	-0-	42	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	42	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7443	-0-	-927	-0-	41	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	39	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6932	-0-	-880	-0-	38	1	6894	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4644	2	4	9	N	4	4	1			2
06	5190	X	3899	-0-	-1291	-0-	3898	2	1	9	N	1					3
07	5363	X	3313	-0-	-2050	-0-	3312	2	1	9	N	1					4
08	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	4247	2	3	9	N	3					7
*09	4770	X	3788	-0-	-982	-0-	3787	2	1	9	N	1					8
10	4650	X	2386	-0-	-2264	-0-	2386	2			N	-0-	3	1			5

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	516	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	530	1	782	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	534	-0-	-1450	-0-	394	1	140	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	876	-0-	-860	-0-	400	1	476	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	421	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5143	-0-	-778	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7761	2	6	9	Y	5					64
06	DLQ G-10		7356	-0-	7356	7356	7355	2	1	9	Y	1	59	1			6
07	DLQ G-10		6194	-0-	6194	13550	6190	2	4	9	Y	4					10
08	21214	X	7664	-0-	-13550	-0-	7664	2			Y	-0-					10
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					10
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	2			Y	-0-					10

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	3208	2	7	9	Y	6					14
07	DLQ G-10		3178	-0-	3178	6393	3153	2	25	9	Y	23					37
08	9744	X	3351	-0-	-6393	-0-	3351	2			Y	-0-					37
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					37
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3151	2	9	9	Y	8					45

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4855	-0-	-1159	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3855	-0-	-1942	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1955	-0-	-2755	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1109	-0-	-3758	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6349	-0-	-812	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5945	-0-	-1216	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	3253	-0-	-3677	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	3875	-0-	-2883	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

05	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	188	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	187	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	178	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	189	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	154	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4145	-0-	-784	-0-	170	1	3975	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6272	-0-	-796	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

05	8742	X	7077	-0-	-1665	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7201	-0-	-1289	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7353	-0-	-1420	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7295	-0-	-1478	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7347	-0-	-483	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7248	-0-	-192	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	615	-0-	-1338	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

05	9486	X	8406	-0-	-1080	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2718	-0-	-6072	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6252	-0-	-2645	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
09	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
*10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6970	-0-	-873	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6547	-0-	-803	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4441	-0-	-2639	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4642	-0-	-2333	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6276	-0-	-792	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4768	-0-	-2042	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6052	-0-	-923	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
*10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	362	1	698	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4959	-0-	1959	1959	351	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2973	-0-	-127	1832	356	1	2617	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3719	-0-	619	2451	199	1	3520	2	N	-0-					-0-
*09	6381	X	3930	-0-	-2451	-0-	163	1	3767	2	N	-0-					-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	193	1	4532	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5694	-0-	-785	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6211	-0-	-206	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	566	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	482	1	2043	2	N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	504	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	524	1	1673	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3462	-0-	362	362	558	1	2904	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1547	-0-	1547	2077	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1700	N	1225	-0-	-475	1602	1224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3000	N	1459	-0-	-1541	61	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5784	2	26	9	Y	24					96
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	5599	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		5811	-0-	5811	11410	5811	2			Y	-0-					96
08	17136	X	5726	-0-	-11410	-0-	5726	2			Y	-0-					96
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			Y	-0-					96
*10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			Y	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

05	10509	X	9300	-0-	-1209	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8804	-0-	-1366	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8981	-0-	-1063	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7515	-0-	-1485	-0-	2	1	7513	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8556	-0-	-744	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

05	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7016	-0-	-154	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7033	-0-	-376	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6835	-0-	-791	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6341	-0-	-1039	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6986	-0-	-640	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

05	1922	N	1176	-0-	-746	-0-	132	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	797	-0-	-1123	-0-	130	1	667	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	193	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	810	N	305	-0-	-505	-0-	206	1	99	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	126	-0-	-1579	-0-	126	1			N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

05	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5964	-0-	-1259	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6249	-0-	-741	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5904	-0-	-1257	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14132	-0-	-500	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13459	-0-	-701	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13058	-0-	-1264	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13144	-0-	-1178	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

05	7874	X	7309	-0-	-565	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7246	-0-	-224	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7052	-0-	-450	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

05	8153	X	8089	-0-	-64	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7591	-0-	-449	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

05	11780	X	6741	-0-	-5039	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11333	-0-	-788	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	8386	-0-	-3344	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10740	-0-	-606	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	526	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	452	1	4013	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	459	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	408	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	364	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	392	1	3240	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

05	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1100	-0-	-910	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	58	-0-	-2422	-0-	58	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3707	-0-	-1377	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3800	-0-	-1120	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4152	-0-	-932	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	196	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	204	1	4168	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	188	1	3981	2	N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	195	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-					-0-
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	172	1	3632	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4374	-0-	4374	4374	4374	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4119	-0-	4119	8493	4119	2			Y	-0-					-0-
08	12897	X	4404	-0-	-8493	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4228	-0-	-360	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6339	2	4	9	Y	4					42
06	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	6004	2	1	9	Y	1					43
07	DLQ G-10		6183	-0-	6183	12188	6180	2	3	9	Y	3					46
08	18420	X	6232	-0-	-12188	-0-	6232	2			Y	-0-					46
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					46
10	6355	X	5785	-0-	-570	-0-	5785	2			Y	-0-					46

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3198	-0-	-2072	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2707	-0-	-1673	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3346	-0-	-1149	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3236	-0-	-454	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7903	-0-	-281	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7466	-0-	-454	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7513	-0-	-485	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5104	-0-	-2801	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5010	-0-	-2640	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

05	4929	X	3639	-0-	-1290	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4016	-0-	-820	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
*10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	151	1	507	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3143	-0-	143	143	236	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3355	-0-	3355	3498	251	1	3104	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2496	-0-	2496	5994	134	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	6318	324	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		399	-0-	399	6717	399	1			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8281	-0-	-1349	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9510	-0-	-100	-0-	9510	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

05	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4210	-0-	-1880	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4871	-0-	-859	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5021	-0-	-900	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	237	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	275	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	272	1	4649	2	N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	271	1	4146	2	N	-0-					-0-
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	285	1	3767	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

05	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4498	-0-	-1292	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4029	-0-	-1954	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6296	-0-	-121	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5913	-0-	-659	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5780	-0-	-580	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

05	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7332	-0-	-1098	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7790	-0-	-921	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7167	-0-	-1079	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

05	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
06	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
*10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9963	-0-	-1786	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11112	-0-	-637	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10668	-0-	-702	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10178	-0-	-1354	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

05	6014	X	3882	-0-	-2132	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3500	-0-	-1390	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3216	-0-	-690	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

05	6355	X	5920	-0-	-435	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4780	-0-	-1141	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5310	-0-	-420	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	276	1	9420	2	N	-0-					-0-
06	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	274	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	2214	-0-	-3614	-0-	244	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	302	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	2621	-0-	-3207	-0-	206	1	2415	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11558	-0-	-656	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10119	-0-	-1701	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9512	-0-	-2144	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8466	-0-	-3190	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	7012	-0-	-4268	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9628	-0-	-1935	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	940	-0-	-2997	-0-	59	1	881	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	38	1	3126	2	N	-0-					-0-
*08	3937	X	3095	-0-	-842	-0-	144	1	2951	2	N	-0-					-0-
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-					-0-
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	261	1	3118	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5515	-0-	-375	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4805	-0-	-899	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3807	-0-	-1773	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4127	-0-	-1273	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4782	-0-	-1542	-0-	126	1	4656	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	139	1	4793	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	104	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4210	-0-	-2114	-0-	63	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4841	-0-	-1189	-0-	81	1	4760	2	N	-0-					-0-
*10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	459	1	5630	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6012	-0-	-560	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

05	12059	X	11561	-0-	-498	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10998	-0-	-282	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11348	-0-	-370	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11324	-0-	-394	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11081	-0-	-259	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10517	-0-	-1046	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

05	6727	X	4863	-0-	-1864	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5204	-0-	-1523	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

05	8060	X	7853	-0-	-207	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7403	-0-	-127	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7308	-0-	-504	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6785	-0-	-805	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*10	7843	X	6197	-0-	-1646	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

05	8277	X	7684	-0-	-593	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7349	-0-	-631	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7627	-0-	-619	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	137	1	14493	2	N	-0-			-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	128	1	13809	2	N	-0-			-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	74	1	14074	2	N	-0-			-0-
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	13190	-0-	-250	-0-	13190	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	12329	-0-	-1559	-0-	13	1	12316	2	N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	14799	-0-	-1352	-0-	14799	2			N	-0-			-0-
06	15360	X	13808	-0-	-1552	-0-	13808	2			N	-0-			-0-
07	15872	X	14021	-0-	-1851	-0-	14021	2			N	-0-			-0-
08	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-			-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-			-0-
*10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	4080	-0-	-1290	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	3937	-0-	-1333	-0-	3937	2			N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	395	1	6030	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6190	-0-	-170	-0-	415	1	5775	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	409	1	5795	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	4765	-0-	-1807	-0-	132	1	4633	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	2658	-0-	-3672	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	1414	-0-	-5003	-0-	1414	2			N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6315	-0-	-536	-0-	6315	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6372	-0-	-258	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6622	-0-	-570	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6722	-0-	-470	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	6486	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	11402	-0-	-58	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	6798	-0-	-5044	-0-	155	1	6643	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	46	1	11038	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	8483	-0-	-3307	-0-	89	1	8394	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	11269	-0-	-914	-0-	31	1	11238	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8823	-0-	-291	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8598	-0-	-12	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8844	-0-	-53	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8544	-0-	-66	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	876	-0-	-4735	-0-	129	1	747	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3042	-0-	-2388	-0-	316	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4771	-0-	-778	-0-	362	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	362	1	4127	2	N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	351	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	2221	-0-	-2553	-0-	362	1	1859	2	N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4445	-0-	-732	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4147	-0-	-863	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4363	-0-	-659	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8566	-0-	-517	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8212	-0-	-548	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8286	-0-	-425	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7952	-0-	-388	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	8126	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5889	-0-	-404	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	367	-0-	-222	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6373	-0-	-1129	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2953	2	2	9	N	2	2	1			1
06	3240	X	3209	-0-	-31	-0-	3209	2			N	-0-					1
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	N	1					2
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	2	3	9	N	3					5
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1					6
*10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4441	2	2	9	N	2	3	1			5

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3431	2	10	9	Y	9					16
06	DLQ G-10		2779	-0-	2779	2779	8	1	2770	2	Y	1					17
							1	9									
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	5165	16	1	2370	2	Y	-0-					17
08	7965	X	2800	-0-	-5165	-0-	2791	2	9	9	Y	8					25
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3929	2	12	9	Y	11					36
10	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	2			Y	-0-					36

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	2946	3			N	-0-					64
06	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	3			N	-0-					64
07	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3106	3			N	-0-					64
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	3			N	-0-					64
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	3			N	-0-					64
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7004	-0-	-653	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6555	-0-	-823	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6026	-0-	-1352	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6346	-0-	-877	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3928	-0-	-567	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7326	-0-	-300	-0-	7322	2	4	9	N	4	5	1			2
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7632	2	2	9	N	2					4
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8748	2	2	9	N	2					6
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8245	2	7	9	N	6					12
*09	7620	X	5173	-0-	-2447	-0-	5171	2	2	9	N	2					14
10	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	6726	2	2	9	N	2	6	1			10

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

05	18073	X	17074	-0-	-999	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	2806	-0-	-14234	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13552	-0-	-4056	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
08	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31742	2			N	-0-					-0-
09	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
*10	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	29049	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

05	9858	X	6430	-0-	-3428	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8160	-0-	-2670	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9315	-0-	-105	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9770	-0-	-57	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

05	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2414	-0-	-1636	-0-	233	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	304	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1253	-0-	-2287	-0-	157	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	270	1	1850	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

05	8339	X	7078	-0-	-1261	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6781	-0-	-1289	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6895	-0-	-1444	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5154	-0-	-2534	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6527	-0-	-313	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	3218	-0-	-3850	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

05	9331	X	8608	-0-	-723	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	7951	-0-	-1079	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8444	-0-	-887	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	1579	-0-	-7442	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	3546	-0-	-5072	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
06	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
*10	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6669	2	9	9	Y	8					22
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6547	2	4	9	Y	4					26
07	DLQ G-10		7088	-0-	7088	13639	7081	2	7	9	Y	6					32
08	20521	X	6882	-0-	-13639	-0-	6882	2			Y	-0-					32
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					32
10	7099	X	6505	-0-	-594	-0-	6498	2	7	9	Y	6					38

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	265	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	355	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	310	1	3114	2	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	313	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	332	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	310	1	1938	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	525	-0-	-405	-0-	403	1	122	2	N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	430	1	177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	438	1	780	2	N	-0-					-0-
*08	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	423	1	555	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	451	-0-	-758	-0-	186	1	265	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	222	-0-	-2628	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	413	-0-	-2532	-0-	413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3414	-0-	-966	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3272	-0-	-1254	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2325	-0-	-1209	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5011	-0-	-414	-0-	4992	2	19	9	Y	17	29	1			33
06	DLQ G-10		4708	-0-	4708	4708	4698	2	10	9	Y	9					42
07	DLQ G-10		5011	-0-	5011	9719	5005	2	6	9	Y	5					47
08	14557	X	4838	-0-	-9719	-0-	4838	2			Y	-0-					47
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					47
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			Y	-0-					47

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
*10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	8910	-0-	5810	5810	8910	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11748	-0-	8748	14558	11748	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	8182	-0-	5082	19640	195	1	7987	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6316	-0-	-8	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5486	-0-	-844	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5087	-0-	-1578	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4980	-0-	-1685	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10512	-0-	-1981	-0-	10512	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	9952	-0-	-1568	-0-	9952	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	11246	-0-	-410	-0-	11246	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-			-0-
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-			-0-
*10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

05	4867	X	2815	-0-	-2052	-0-	348	1	2467	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	2175	-0-	-2385	-0-	405	1	1770	3	N	-0-			-0-
07	4712	X	2687	-0-	-2025	-0-	387	1	2300	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	399	1	3077	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	339	1	2883	3	N	-0-			-0-
*10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	326	1	3463	3	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

05	1023	N	316	-0-	-707	-0-	26	1	290	2	N	-0-			-0-
06	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	1			N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	N	-0-			-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-			-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

05	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	24	1	4265	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	24	1	4288	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4308	-0-	-931	-0-	24	1	4284	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4328	-0-	-322	-0-	24	1	4304	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4313	-0-	-187	-0-	24	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	24	1	4383	2	N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

05	9982	X	9931	-0-	-51	-0-	9931	3			N	-0-			-0-
06	9630	X	9489	-0-	-141	-0-	9489	3			N	-0-			-0-
07	9951	X	9932	-0-	-19	-0-	9932	3			N	-0-			-0-
08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-			-0-
09	9600	X	9292	-0-	-308	-0-	9292	3			N	-0-			-0-
10	9920	X	9606	-0-	-314	-0-	9606	3			N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

05	1302	X	157	-0-	-1145	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
07	1302	X	161	-0-	-1141	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	432	1	3005	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1852	-0-	-1568	-0-	346	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	383	1	2227	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2386	-0-	-1148	-0-	387	1	1999	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	380	1	1294	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	1633	-0-	-1808	-0-	371	1	1262	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

05	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	11262	3			N	-0-			-0-
06	11280	X	11140	-0-	-140	-0-	11140	3			N	-0-			-0-
07	11656	X	11533	-0-	-123	-0-	11533	3			N	-0-			-0-
08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-			-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			N	-0-			-0-
*10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

05	5549	X	2861	-0-	-2688	-0-	103	1	2758	2	N	-0-			-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	253	1	6021	2	N	-0-			-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	198	1	4900	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	231	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	4514	-0-	-1756	-0-	212	1	4302	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	4738	-0-	-1741	-0-	252	1	4486	2	N	-0-			-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

05	9083	X	8606	-0-	-477	-0-	8544	2	62	9	N	56			123
06	8790	X	8181	-0-	-609	-0-	8172	2	9	9	N	8			131
07	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	8063	2	3	9	N	3			134
08	8711	X	7623	-0-	-1088	-0-	7623	2			N	-0-			134
*09	8430	X	8068	-0-	-362	-0-	8068	2			N	-0-			134
10	8618	X	8188	-0-	-430	-0-	8188	2			N	-0-			134

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

05	7533	X	4652	-0-	-2881	-0-	62	1	4590	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	4105	-0-	-3185	-0-	118	1	3987	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	4653	-0-	-2880	-0-	193	1	4460	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	5191	-0-	-2342	-0-	190	1	5001	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4652	-0-	-1288	-0-	22	1	4630	2	N	-0-			-0-
*10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	42	1	6021	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1583	-0-	-1858	-0-	243	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	687	-0-	-2643	-0-	271	1	416	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	316	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	256	1	5039	2	N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-					-0-
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	52	1	3640	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	1063	-0-	-3246	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2035	-0-	-1623	-0-	127	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	8	-0-	-2812	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	651	X	489	-0-	-162	-0-	143	1	346	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	981	-0-	-1065	-0-	163	1	818	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	491	-0-	-1489	-0-	133	1	358	2	N	-0-					-0-
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6058	-0-	-392	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4710	-0-	-1552	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	4240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4774	X	2939	-0-	-1835	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1005	-0-	-2684	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2302	-0-	-1542	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

05	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8771	2	19	9	Y	17					59
06	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	7108	2	7	9	Y	6					65
07	DLQ G-10		7110	-0-	7110	14225	7102	2	8	9	Y	7	62	1			10
08	21052	X	6827	-0-	-14225	-0-	6827	2			Y	-0-					10
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5791	2	39	9	Y	35					45
10	8804	X	6336	-0-	-2468	-0-	6336	2			Y	-0-					45

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

05	6200	X	5133	-0-	-1067	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5152	-0-	-848	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5091	-0-	-1109	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7586	-0-	-784	-0-	7582	2	4	9	Y	4					74
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		8337	-0-	8337	15977	8333	2	4	9	Y	4					78
08	23312	X	7335	-0-	-15977	-0-	7335	2			Y	-0-					78
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					78
10	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7235	2			Y	-0-					78

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	141	1	6605	2	N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	122	1	6217	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3544	-0-	-1540	-0-	177	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	1745	-0-	-3175	-0-	149	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	58	-0-	-5026	-0-	58	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

05	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

05	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4587	-0-	-333	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3797	-0-	-1256	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

05	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2204	-0-	-2236	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	1627	-0-	-2961	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2692	-0-	-1388	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	-0-			4
09	T. A.		3634	-0-	3634	3634	303	1	3331	2	Y	-0-			4
10	T. A.		3325	-0-	3325	6959	333	1	2992	2	Y	-0-			4

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-			-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	10	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	4	1	7243	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	92	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	57	1	6830	2	N	-0-			-0-
*10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	71	1	7061	2	N	-0-			-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
*10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	31	1	5224	2	N	-0-			-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	362	1	2710	2	N	-0-			-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	351	1	2193	2	N	-0-			-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	362	1	2415	2	N	-0-			-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	362	1	2198	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1209	-0-	-1221	-0-	351	1	858	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1016	-0-	-1495	-0-	362	1	654	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-			-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	130	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	123	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	69	1	3840	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	121	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	131	1	3962	2	N	-0-					-0-
*10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	145	1	4069	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1532	-0-	-1072	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

05	10261	X	8192	-0-	-2069	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8152	-0-	-1778	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9001	-0-	-1229	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
*08	10230	X	7992	-0-	-2238	-0-	32	1	7960	2	N	-0-					-0-
*09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
*10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

05	1395	X	363	-0-	-1032	-0-	363	1			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	156	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	170	1	1728	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

05	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

05	3906	X	3067	-0-	-839	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

05	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	137	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	98	1	2700	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	145	1	2495	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	135	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	150	1	2112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	201	1	3245	2	N	-0-					-0-
*08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	184	1	3731	2	N	-0-					-0-
*09	3240	X	2690	-0-	-550	-0-	214	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1108	-0-	-2240	-0-	27	1	1081	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

05	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
*08	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
*10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	218	1	3681	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		3385	-0-	3385	3385	148	1	3237	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6928	150	1	3393	2	Y	-0-					17
08	10710	X	3782	-0-	-6928	-0-	147	1	3633	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	127	1	3259	2	Y	-0-					17
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	109	1	3256	2	Y	-0-					17

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

05	2480	X	810	-0-	-1670	-0-	151	1	648	2	Y	10					47
							11	9									
06	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	195	1	1010	2	Y	2					49
							2	9									
07	DLQ G-10		1845	-0-	1845	3052	237	1	1608	2	Y	-0-					49
08	5434	X	2382	-0-	-3052	-0-	282	1	2100	2	Y	-0-					49
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	269	1	1755	2	Y	-0-					49
*10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					49

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

05	6262	X	5552	-0-	-710	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

05	11222	X	9883	-0-	-1339	-0-	70	1	9813	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	8637	-0-	-2223	-0-	88	1	8549	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9621	-0-	-1353	-0-	91	1	9530	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9559	-0-	-1198	-0-	91	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8711	-0-	-1459	-0-	88	1	8623	2	N	-0-					-0-
*10	9889	X	9506	-0-	-383	-0-	91	1	9415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

05	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	57	1	3295	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		4011	-0-	4011	4011	66	1	3945	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		3939	-0-	3939	7950	62	1	3877	2	Y	-0-					36
08	11496	X	3546	-0-	-7950	-0-	57	1	3489	2	Y	-0-					36
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	54	1	4129	2	Y	-0-					36
10	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	80	1	3896	2	Y	-0-					36

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	362	1	4891	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	351	1	3946	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	362	1	4739	2	N	-0-					-0-
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	362	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	351	1	4178	2	N	-0-					-0-
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	362	1	4098	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

05	5952	X	4899	-0-	-1053	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4138	-0-	-1622	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	2	1	5169	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	159	-0-	-4911	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	4898	X	2222	-0-	-2676	-0-	107	1	2115	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	225	1	1767	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	227	1	2153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4078	249	1	1448	3	Y	-0-					-0-
08	6599	X	2521	-0-	-4078	-0-	275	1	2246	3	Y	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	815	1	2412	3	Y	-0-					-0-
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	2601	1	2372	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	3944	2	11	9	Y	10					18
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	3953	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ G-10		4662	-0-	4662	8616	4662	2			Y	-0-					19
08	13124	X	4508	-0-	-8616	-0-	4495	2	13	9	Y	12					31
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14					45
10	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	304	1	4377	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	296	1	3329	2	N	-0-			-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	245	1	4665	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	349	1	5572	2	N	-0-			-0-
09	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	61	1	9046	2	N	-0-			-0-
*10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	30	1	7109	2	N	-0-			-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	306	1	4340	3	N	-0-			-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	3	N	-0-			-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	282	1	1329	3	N	-0-			-0-
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	3	N	-0-			-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	272	1	2677	3	N	-0-			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8498	-0-	-554	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	8334	-0-	-186	-0-	8334	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8586	-0-	-125	-0-	8586	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	8204	-0-	-226	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	8101	-0-	-517	-0-	8101	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6842	-0-	-691	-0-	6842	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6313	-0-	-557	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	5603	-0-	-1403	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5983	-0-	-1023	-0-	1	1	5982	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5446	-0-	-1334	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5428	-0-	-1423	-0-	5428	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		4782	-0-	4782	4782	4782	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	233	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	167	1	4354	2	N	-0-			-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	193	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	206	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-			-0-
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	199	1	3011	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	N	2					25
							2	9									
06	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	185	1	2261	2	N	3					28
							3	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	192	1	2258	2	N	19					47
							21	9									
08	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	192	1	2279	2	N	-0-					47
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	N	-0-					47
10	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	184	1	2169	2	N	-0-					47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	194	1	2135	2	Y	2					27
							2	9									
06	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	182	1	2177	2	Y	1					28
							1	9									
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4672	169	1	2142	2	Y	1					29
							1	9									
08	6683	X	2011	-0-	-4672	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					29
09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	-0-					29
10	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	106	1	1721	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	197	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	193	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	183	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	188	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	949	-0-	-641	-0-	129	1	820	2	N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	130	1	1536	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8396	-0-	5296	5296	398	1	7998	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7111	-0-	4111	9407	338	1	6773	2	N	-0-			-0-
07	12456	X	3049	-0-	-9407	-0-	178	1	2871	2	N	-0-			-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	134	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	7820	-0-	-2658	-0-	7820	2			N	-0-			-0-
06	10140	X	7829	-0-	-2311	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	8500	-0-	-1978	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	7747	-0-	-747	-0-	7747	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-			-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-			-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	7399	-0-	-506	-0-	7399	2			N	-0-			-0-
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	7883	-0-	-22	-0-	7883	2			N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4760	-0-	-1161	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4135	-0-	-1595	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	2083	-0-	-4334	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-			-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
10	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4740	-0-	-420	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	45	1	4279	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	29	1	4506	2	N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	7081	-0-	-509	-0-	7081	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	7452	-0-	-391	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
*10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7267	-0-	-390	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7531	-0-	-419	-0-	7531	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7201	-0-	-1014	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	7347	-0-	-393	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7145	-0-	-636	-0-	7145	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9500	-0-	-1750	-0-	20	1	9480	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	1299	-0-	-10326	-0-	173	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	127	-0-	-11498	-0-	90	1	37	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
10	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6748	-0-	-382	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6762	-0-	-138	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6770	-0-	-360	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	2034	-0-	-4228	-0-	469	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	170	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2666	-0-	-2170	-0-	30	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	48	1	4365	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3087	-0-	-1222	-0-	45	1	3042	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
*10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	5322	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		4521	-0-	4521	4521	4520	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	9972	5444	2	7	9	Y	6					14
08	15431	X	5459	-0-	-9972	-0-	5459	2			Y	-0-					14
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					14
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5373	2	3	9	Y	3					17

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3479	-0-	-520	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	228	1	4717	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	319	1	3352	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		4632	-0-	4632	8304	227	1	4398	2	Y	6					14
							7	9									
08	12990	X	4686	-0-	-8304	-0-	160	1	4526	2	Y	-0-					14
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4250	2	Y	-0-					14
*10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	161	1	5165	2	Y	3					17
							3	9									

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	300	-0-	-165	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	450	X	188	-0-	-262	-0-	188	1			N	-0-					-0-
07	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	1			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	1			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5981	-0-	-95	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	12223	-0-	-22	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11588	-0-	-262	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11111	-0-	-793	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11405	-0-	-809	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9232	-0-	-2588	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	8300	-0-	-3914	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3643	-0-	-1782	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3709	-0-	-941	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	213 9	1 9	3491	2	N	8					170
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	151 8	1 9	3568	2	N	7	53	1			124
07	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	185 7	1 9	3594	2	N	6					130
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3706	2	N	-0-					130
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	171	1	3569	2	N	-0-					130
*10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	196	1	4001	2	N	-0-					130

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	303	1	191	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	282	1	558	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	262	1	157	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	1			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	132	1	315	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10949	-0-	-676	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10255	-0-	-995	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10754	-0-	-871	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10168	-0-	-1116	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9706	-0-	-884	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	8547	-0-	-2396	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

05	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10542	-0-	-498	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1120	-0-	-1910	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2226	-0-	-905	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2396	-0-	-735	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

05	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	7193	2	4	9	Y	4					33
06	DLQ G-10		6905	-0-	6905	6905	6905	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		6994	-0-	6994	13899	6992	2	2	9	Y	2					35
08	21289	X	7390	-0-	-13899	-0-	7390	2			Y	-0-					35
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					35
10	7192	X	5248	-0-	-1944	-0-	5248	2			Y	-0-					35

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	9881	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	2380	2	N	-0-					-0-
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	68	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	68	1	2682	2	N	-0-					-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3109	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7302	2	14	9	N	13	6	1			7
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7382	2	2	9	N	2					9
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7204	2	2	9	N	2					11
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	N	4					15
*09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6461	2	2	9	N	2					17
*10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6809	2	2	9	N	2	7	1			12

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8305	-0-	-995	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6167	-0-	-2533	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5885	-0-	-3105	-0-	3	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8182	-0-	-653	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7552	-0-	-938	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5382	-0-	-2926	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6663	-0-	-1583	-0-	270	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6983	-0-	-997	-0-	273	1	6710	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6999	-0-	-1247	-0-	276	1	6723	2	N	-0-					-0-
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	301	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5398	-0-	-1592	-0-	238	1	5160	2	N	-0-					-0-
*10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	316	1	7404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4982	-0-	-2128	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3757	-0-	-3590	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7575	-0-	-1012	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5773	-0-	-2537	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5344	-0-	-3088	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6498	-0-	-282	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5364	-0-	-1146	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2417	-0-	-1427	-0-	335	1	2082	2	N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	231	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	198	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	113	1	3182	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2085	-0-	-1759	-0-	112	1	1973	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1349	-0-	-1111	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6014	-0-	-93	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

05	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5755	-0-	-95	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4817	-0-	-1197	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4666	-0-	-1286	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	261	1	1663	3	Y	-0-	20	1			27
06	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	271	1	1717	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3621	321	1	1312	3	Y	-0-					27
08	5356	X	1735	-0-	-3621	-0-	291	1	1441	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	710	1	2020	3	Y	17					44
							19	9									
*10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	2273	1	2081	3	Y	-0-					44

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

05	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4730	-0-	-610	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

05	5239	X	3143	-0-	-2096	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	225	-0-	-4845	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1206	-0-	-2793	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3515	2	4	9	Y	4					12
06	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	3105	2	2	9	Y	2					14
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6185	3075	2	3	9	Y	3					17
08	9683	X	3498	-0-	-6185	-0-	3498	2			Y	-0-					17
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					17
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3448	2	3	9	Y	3					20

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5347	-0-	-2930	-0-	5	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5310	-0-	-2190	-0-	68	1	5242	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4637	-0-	-3299	-0-	13	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4891	-0-	-3045	-0-	179	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7454	-0-	-226	-0-	83	1	7371	2	N	-0-					-0-
*10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	9	1	7288	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4279	2	6	9	Y	5					14
06	DLQ G-10		4546	-0-	4546	4546	4543	2	3	9	Y	3					17
07	DLQ G-10		4505	-0-	4505	9051	4501	2	4	9	Y	4					21
08	13459	X	4408	-0-	-9051	-0-	4408	2			Y	-0-					21
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					21
10	4712	X	3694	-0-	-1018	-0-	3691	2	3	9	Y	3					24

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2594	2	15	9	N	14					218
06	2640	N	2406	-0-	-234	-0-	2394	2	12	9	N	11					229
07	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2404	2	10	9	N	9	171	1			67
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2572	2	3	9	N	3					70
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-					70
*10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3					73

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4464	X	3636	-0-	-828	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*08	4867	X	4194	-0-	-673	-0-	4192	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6556	-0-	-1597	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6459	-0-	-1281	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5422	-0-	-2390	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14806	-0-	-104	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14935	-0-	-937	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	11071	-0-	-4801	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13499	-0-	-1861	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14160	-0-	-1371	-0-	14160	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	637	-0-	-7454	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5024	-0-	-2806	-0-	324	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	292	1	7889	2	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	241	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	169	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	165	1	6661	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6688	-0-	-287	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6767	-0-	-193	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6752	-0-	-626	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7965	-0-	-1275	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8112	-0-	-382	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7840	-0-	-230	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7783	-0-	-556	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2685	-0-	-1125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2776	-0-	-1099	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	22 44	1 9	2817	2	N	40					258
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	24 42	1 9	3103	2	N	38					296
07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	23 30	1 9	2950	2	N	27					323
08	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	21 9	1 9	2749	2	N	8					331
09	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	20 2	1 9	2683	2	N	2	177	1			156
10	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	24	1	3108	2	N	-0-					156

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

05	12183	X	11430	-0-	-753	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10796	-0-	-891	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10233	-0-	-1454	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10690	-0-	-749	-0-	10690	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2907	-0-	-903	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2822	-0-	-1115	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

05	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10263	-0-	-1287	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11809	-0-	-126	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
08	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
*10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3380	-0-	280	717	3380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7692	-0-	-182	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7594	-0-	-26	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
*10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

05	7409	X	7214	-0-	-195	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6980	-0-	-190	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7035	-0-	-653	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

05	6572	X	4922	-0-	-1650	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4918	-0-	-1232	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2594	-0-	-3761	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5868	-0-	-53	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

05	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	156	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4252	-0-	-1838	-0-	159	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4184	-0-	-2109	-0-	171	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4048	-0-	-2245	-0-	171	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	106	1	3884	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3872	-0-	-1026	-0-	100	1	3772	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	759	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	939	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	450	1	5121	2	N	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	397	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1830	-0-	-2076	-0-	357	1	1473	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2461	-0-	2461	2461	95	1	2366	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	14194	-0-	14194	16655	355	1	13839	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	14839	-0-	14839	31494	351	1	14488	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	13091	-0-	13091	44585	349	1	12742	2	N	-0-					-0-
*10	60233	X	15648	-0-	-44585	-0-	382	1	15266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	4370	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3478	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6585	3107	2			Y	-0-					67
08	10031	X	3446	-0-	-6585	-0-	3446	2			Y	-0-					67
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					67
10	4371	X	3203	-0-	-1168	-0-	3203	2			Y	-0-					67

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	450	X	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*08	372	X	161	-0-	-211	-0-	12 2	1 9	147	2	N	2	2	8			-0-
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	351	1	1283	2	N	-0-					-0-
*10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	362	1	5435	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8385	-0-	-512	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7874	-0-	-736	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6741	-0-	-1195	-0-	6738	2	3	9	Y	3					41
06	DLQ G-10		7577	-0-	7577	7577	7575	2	2	9	Y	2					43
07	DLQ G-10		7493	-0-	7493	15070	7490	2	3	9	Y	3					46
08	22552	X	7482	-0-	-15070	-0-	7482	2			Y	-0-					46
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					46
10	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7476	2			Y	-0-					46

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2548	-0-	-2288	-0-	42	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	96	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	96	1	6050	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	68	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	113	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	185	1	4494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4096	-0-	-254	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8232	-0-	-1192	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6024	-0-	-2916	-0-	101	1	5923	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	5892	-0-	-3346	-0-	203	1	5689	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	5033	-0-	-3771	-0-	316	1	4717	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	5852	-0-	-2248	-0-	270	1	5582	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7082	-0-	-1164	-0-	146	1	6936	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8976	-0-	-294	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8902	-0-	-677	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	5242	-0-	-4028	-0-	209	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6139	-0-	-3440	-0-	215	1	5924	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6426	-0-	-1448	-0-	38	1	6388	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4428	-0-	-2172	-0-	81	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4209	-0-	-2611	-0-	82	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	57	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	54	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5545	-0-	-872	-0-	57	1	5488	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	233	1	4932	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4065	-0-	-1245	-0-	214	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	199	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	189	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	278	1	3710	2	N	-0-					-0-
*10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	257	1	5370	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2207	-0-	-986	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5150	-0-	-554	-0-	159	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1830	-0-	-3471	-0-	156	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	179	-0-	-5122	-0-	101	1	78	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	1520	-0-	-3610	-0-	145	1	1375	2	N	-0-					-0-
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	168	1	5182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6484	-0-	-1235	-0-	404	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	4515	-0-	-2955	-0-	395	1	4120	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	3556	-0-	-4163	-0-	419	1	3137	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	4439	-0-	-3280	-0-	477	1	3962	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	4582	-0-	-2888	-0-	509	1	4073	2	N	-0-					-0-
*10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	511	1	7447	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	13337	-0-	-334	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12267	-0-	-963	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11798	-0-	-1873	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12132	-0-	-1229	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11452	-0-	-1448	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11243	-0-	-2087	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3240	-0-	-2681	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6885	-0-	-345	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6137	-0-	-1334	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	2698	-0-	-2293	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4926	-0-	-804	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5872	-0-	-368	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4729	-0-	-1874	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4308	-0-	-2082	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3149	-0-	-3144	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
*10	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5333	-0-	-805	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5392	-0-	5392	5392	5392	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	11147	5755	2			Y	-0-					-0-
08	16843	X	5696	-0-	-11147	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527	2527	2527	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3580	-0-	3580	6107	3580	2			Y	-0-					-0-
08	9961	X	3854	-0-	-6107	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

05	6572	X	4683	-0-	-1889	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6287	-0-	-285	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5368	-0-	-992	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - P/A 06/26/18

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

05	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	159	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	145	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	149	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	148	1	3258	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	108	1	3581	2	N	-0-					-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	119	1	4372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	271	1	6424	2	N	-0-					-0-
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	322	1	6951	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	330	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	2320	-0-	-4376	-0-	264	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	1	-0-	-6479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5226	-0-	-199	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
*10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	393	1	2549	2	Y	-0-					109
06	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	293	1	1925	2	Y	2	91	1			20
							2	9									
07	DLQ G-10		5699	-0-	5699	7919	291	1	5388	2	Y	18					38
							20	9									
08	13112	X	5193	-0-	-7919	-0-	275	1	4888	2	Y	27	2	8			63
							30	9									
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	221	1	3980	2	Y	-0-					63
10	5704	X	4196	-0-	-1508	-0-	250	1	3946	2	Y	-0-					63

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
*10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4271	-0-	-439	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4426	-0-	-69	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	393	1	4464	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	420	-0-	-2640	-0-	420	1			N	-0-			-0-
07	3162	X	1368	-0-	-1794	-0-	543	1	825	2	N	-0-			-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	482	1	3540	2	N	-0-			-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	458	1	4375	2	N	-0-			-0-
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	459	1	5558	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

05	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
09	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	2326	2			N	-0-			-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
*10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

05	11346	X	8168	-0-	-3178	-0-	8168	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	8811	-0-	-2169	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	8810	-0-	-2536	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
08	9424	X	8860	-0-	-564	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	8187	-0-	-933	-0-	8187	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	7365	-0-	-1749	-0-	7365	2			N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

05	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	366	1	9283	2	N	-0-			-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	326	1	9358	2	N	-0-			-0-
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	304	1	8327	2	N	-0-			-0-
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	294	1	7071	2	N	-0-			-0-
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	350	1	7666	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5848	-0-	-197	-0-	400	1	5448	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	177	1	6448	2	N	-0-			-0-
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	187	1	6017	2	N	-0-			-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	158	1	5850	2	N	-0-			-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	170	1	5801	2	N	-0-			-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	186	1	5738	2	N	-0-			-0-
*10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	177	1	5934	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4206	-0-	-1684	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3185	-0-	-2485	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3204	-0-	-2531	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3514	-0-	-1818	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3400	-0-	-1760	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1389	-0-	-2827	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

05	7998	X	6461	-0-	-1537	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6398	-0-	-1162	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6429	-0-	-1383	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6467	-0-	-433	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

05	5766	X	4947	-0-	-819	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5460	-0-	-30	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	614	1	9940	2	N	-0-					-0-
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	371	1	6666	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	472	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	668	1	8134	2	N	-0-					-0-
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589	1	7998	2	N	-0-					-0-
*10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	418	1	10284	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

05	8494	X	7907	-0-	-587	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7562	-0-	-628	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

05	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3194	-0-	-991	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2622	-0-	-1563	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2037	-0-	-1623	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

05	3100	N	3144	-0-	44	44	333	1	2811	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2582	-0-	-44	-0-	233	1	2348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	3233	-0-	133	133	322	1	2911	2	N	-0-					-0-
08	3491	X	3358	-0-	-133	-0-	281	1	3074	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	277	1	2699	2	N	-0-					-0-
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	284	1	2722	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					1
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6368	2	2	9	N	2					3
*10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-	1	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4516	-0-	-524	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

05	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3755	-0-	-835	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2734	-0-	-1496	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	358	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	351	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	300	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	362	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1473	-0-	-1587	-0-	337	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	311	1	715	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9900	-0-	-237	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8839	-0-	-895	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9712	-0-	-177	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	7905	-0-	-1995	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8955	-0-	-1275	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11389	-0-	-1538	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11638	-0-	-1289	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10821	-0-	-1689	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11321	-0-	-707	-0-	11321	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	87	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3378	-0-	378	378	29	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	579	3301	2			N	-0-					-0-
08	778	N	199	-0-	-579	-0-	199	1			N	-0-					-0-
09	480	X	347	-0-	-133	-0-	347	1			N	-0-					-0-
10	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4997	-0-	-273	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	178	1	6488	2	N	19					145
							21	9									
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	154	1	6268	2	N	8					153
							9	9									
07	6882	X	6542	-0-	-340	-0-	133	1	6396	2	N	12					165
							13	9									
08	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	113	1	6505	2	N	-0-					165
09	6660	X	6264	-0-	-396	-0-	102	1	6162	2	N	-0-					165
10	6696	X	6171	-0-	-525	-0-	119	1	6052	2	N	-0-					165

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

05	1488	N	886	-0-	-602	-0-	318	1	568	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	489	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	912	-0-	-607	-0-	485	1	427	2	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	514	1	678	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	297	-0-	-993	-0-	297	1			N	-0-					-0-
10	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

05	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2214	-0-	-1661	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

05	7006	X	5706	-0-	-1300	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6145	-0-	-425	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
*10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8596	-0-	-425	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6880	-0-	-1769	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6635	-0-	-1825	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6829	-0-	-1913	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

05	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	192	1	2847	3	N	-0-					78
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	181	1	3448	3	N	1	1	8			78
							1	9									
07	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	218	1	1449	3	N	-0-					78
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	276	1	3058	3	N	23	6	8			95
							25	9									
09	3630	X	2817	-0-	-813	-0-	254	1	2563	3	N	-0-					95
10	3751	X	2442	-0-	-1309	-0-	301	1	2141	3	N	-0-					95

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	227	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	183	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	174	1	2645	2	N	-0-					-0-
*10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	137	1	2128	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

05	5611	X	4874	-0-	-737	-0-	440	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4629	-0-	-1581	-0-	410	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5521	-0-	-896	-0-	500	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	480	1	4333	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	2570	-0-	-3580	-0-	367	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

05	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5644	-0-	-1076	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4992	-0-	-1668	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5721	-0-	-1657	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

05	9331	X	5032	-0-	-4299	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5579	-0-	-3451	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4955	-0-	-4004	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5092	-0-	-3588	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8433	-0-	-836	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	6993	-0-	-1797	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7684	-0-	-1337	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8246	-0-	-248	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8081	-0-	-79	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7590	-0-	-842	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	113	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	480	1	15364	2	N	-0-					-0-
08	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	394	1	17213	2	N	-0-					-0-
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	338	1	16242	2	N	-0-					-0-
*10	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	365	1	17418	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3906	-0-	-654	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	81	-0-	-1059	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1000	-0-	-1883	-0-	241	1	759	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	341	-0-	-1819	-0-	341	1			N	-0-					-0-
07	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	323	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	430	-0-	-4654	-0-	430	1			N	-0-					-0-
09	4920	X	558	-0-	-4362	-0-	337	1	221	2	N	-0-					-0-
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	404	1	2867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9717	-0-	-1203	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11006	-0-	-278	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	4893	-0-	-6391	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	5954	-0-	-3766	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8894	-0-	-2111	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	12827	-0-	-162	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12278	-0-	-835	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12199	-0-	-914	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11747	-0-	-943	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12016	-0-	-1097	-0-	12016	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6225	-0-	-37	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5895	-0-	-15	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8513	-0-	-997	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9333	-0-	-928	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8409	-0-	-1852	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6290	-0-	-3640	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5254	-0-	-760	-0-	192	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5179	-0-	-971	-0-	189	1	4979	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	6355	X	4919	-0-	-1436	-0-	179	1	4740	2	N	-0-					-0-
*08	6355	X	5076	-0-	-1279	-0-	174	1	4896	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	163	1	5274	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4796	-0-	-567	-0-	218	1	4578	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	210	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	166	1	9286	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6906	-0-	-69	-0-	153	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2213	-0-	-4762	-0-	161	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	340	1	5947	2	N	-0-					-0-
*10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	258	1	9045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17837	-0-	-1383	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17484	-0-	-1116	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17918	-0-	-1302	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18041	-0-	-528	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16585	-0-	-1115	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17855	-0-	-218	-0-	17855	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	140	1	9699	2	N	-0-					-0-
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
07	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9785	-0-	-1765	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9878	-0-	-2057	-0-	3	1	9875	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6585	-0-	-1258	-0-	319	1	6266	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	346	1	7510	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	375	1	6549	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6971	-0-	-686	-0-	325	1	6646	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	289	1	6505	2	N	-0-					-0-
*10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	369	1	8041	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	191	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	167	1	3082	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	159	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	156	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	959	-0-	-2141	-0-	174	1	785	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10681	-0-	-293	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9377	-0-	-1243	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9179	-0-	-2260	-0-	13	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9142	-0-	-2297	-0-	12	1	9130	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	8926	-0-	-2144	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9352	-0-	-1343	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	7280	-0-	-3818	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9745	-0-	-605	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10354	-0-	-341	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3859	-0-	-5891	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3609	-0-	-7396	-0-	130	1	3479	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
07	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
*10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	485	1	6846	2	N	-0-					-0-
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	441	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3772	-0-	-2211	-0-	386	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	1429	-0-	-5887	-0-	425	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4645	-0-	-2435	-0-	286	1	4359	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5363	-0-	-1953	-0-	270	1	5093	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5919	-0-	-622	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5544	-0-	-873	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8452	-0-	-11	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5458	-0-	-1083	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5827	-0-	-503	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2975	3	20	9	Y	18	20	1			19
06	DLQ	G-10	3000	-0-	3000	3000	2988	3	12	9	Y	11	19	1			11
07	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	5966	2958	3	8	9	Y	7					18
08	9801	X	3835	-0-	-5966	-0-	3811	3	24	9	Y	22	21	1			19
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3256	3	8	9	Y	7					26
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2868	3	8	9	Y	7	11	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	4413	-0-	-2934	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4560	-0-	-2550	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4702	-0-	-2521	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4031	-0-	-1759	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3729	-0-	-983	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

05	7936	X	6788	-0-	-1148	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7058	-0-	-622	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7169	-0-	-767	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5346	-0-	-1970	-0-	63	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6344	-0-	-941	-0-	102	1	6242	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

05	5332	X	4515	-0-	-817	-0-	111	1	4404	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	107	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	98	1	4837	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	107	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	931	-0-	-4029	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

05	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4874	2	13	9	Y	12					22
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	7	1	4349	2	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		3234	-0-	3234	7592	13	1	3219	2	Y	2					26
							2	9									
08	11547	X	3955	-0-	-7592	-0-	3944	2	11	9	Y	10					36
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	2	14	9	Y	13					49
10	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	3831	2			Y	-0-					49

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

05	6696	X	6348	-0-	-348	-0-	364	1	5962	2	N	20					110
							22	9									
06	7170	X	6765	-0-	-405	-0-	349	1	6409	2	N	6	6	8			110
							7	9									
07	7409	X	6863	-0-	-546	-0-	341	1	6522	2	N	-0-					110
08	7409	X	5095	-0-	-2314	-0-	274	1	4789	2	N	29	29	8			110
							32	9									
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	360	1	8156	2	N	-0-					110
10	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	271	1	6021	2	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

05	3844	X	2842	-0-	-1002	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2853	-0-	-867	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1979	-0-	-1710	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	749	-0-	-2940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2373	-0-	-1197	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*10	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

05	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4209	-0-	-1154	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

05	5921	X	4188	-0-	-1733	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4943	-0-	-787	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4861	-0-	-1060	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2150	-0-	-3337	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

05	6758	X	6007	-0-	-751	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5026	-0-	-1514	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5558	-0-	-859	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			Y	-0-					27
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					27
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					27
08	8928	X	6030	-0-	-2898	-0-	6030	2			Y	-0-					27
09	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			Y	-0-					27
10	8928	X	6607	-0-	-2321	-0-	6607	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8898	-0-	-743	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9089	-0-	-87	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8553	-0-	-507	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8819	-0-	-543	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9952	-0-	-1549	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10142	-0-	-778	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10119	-0-	-886	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10166	-0-	-312	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9752	-0-	-388	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9997	-0-	-481	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4425	-0-	-411	-0-	213	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	194	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3303	-0-	-1533	-0-	164	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	1832	-0-	-3004	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	188	1	5640	2	N	-0-					-0-
*10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	152	1	5383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7502	-0-	-93	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7232	-0-	-332	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5475	-0-	-2089	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6336	-0-	-1166	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11913	-0-	-518	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10738	-0-	-662	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10661	-0-	-1119	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	1	1	10141	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9394	-0-	-2126	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9322	-0-	-2582	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10398	-0-	-452	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10544	-0-	-306	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9903	-0-	-947	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9926	-0-	-574	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9415	-0-	-1125	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	389	1	3408	2	Y	11					45
							12	9									
06	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	329	1	3476	2	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7671	335	1	3517	2	Y	7					57
							8	9									
08	11517	X	3846	-0-	-7671	-0-	330	1	3516	2	Y	-0-					57
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	324	1	3322	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	258	1	3982	2	Y	-0-					57

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	166	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	100	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	90	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	88	1	6069	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	76	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4371	-0-	-2108	-0-	73	1	4298	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4363	-0-	-1186	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2738	-0-	-2362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4658	-0-	-1666	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5385	-0-	-2117	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4785	-0-	-2295	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4943	-0-	-1350	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5098	-0-	-992	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	576	-0-	-4632	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2201	-0-	-2179	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	66	-0-	-4460	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	17	-0-	-2443	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3307	-0-	-754	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2760	-0-	-810	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5143	-0-	-1677	-0-	192	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	90	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	71	1	5873	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	99	1	5119	2	N	-0-					-0-
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	105	1	6000	2	N	-0-					-0-
*10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	99	1	6114	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	272	1	8185	2	N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	217	1	6190	2	N	-0-					-0-
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	232	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	188	1	6936	2	N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	181	1	6635	2	N	-0-					-0-
*10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	195	1	4997	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	489	1	773	2	Y	2					11
							2	9									
06	DLQ G-10		485	-0-	485	485	477	1	8	9	Y	7					18
07	DLQ G-10		599	-0-	599	1084	376	1	216	2	Y	6					24
							7	9									
08	1600	N	525	-0-	-1075	9	425	1	98	2	Y	2					26
							2	9									
09	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	429	1	1522	2	Y	11					37
							12	9									
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	395	1	307	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3390	X	1566	-0-	-1824	-0-	130	1	1436	2	N	-0-					47
*12	3503	X	719	-0-	-2784	-0-	186	1	533	2	N	-0-					47
*01	3131	X	1865	-0-	-1266	-0-	201	1	1664	2	N	-0-					47
*02	2464	X	2132	-0-	-332	-0-	212	1	1920	2	N	-0-					47
*03	2666	X	772	-0-	-1894	-0-	188	1	584	2	N	-0-					47
*04	1830	X	627	-0-	-1203	-0-	241	1	386	2	N	-0-					47
*05	2356	X	659	-0-	-1697	-0-	159	1	500	2	N	-0-					47
*06	2280	X	556	-0-	-1724	-0-	120	1	436	2	N	-0-					47
*07	2356	X	536	-0-	-1820	-0-	88	1	448	2	N	-0-					47
*08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	2	N	-0-					47
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	204	1	3573	2	N	10	10	8			47
							11	9									
*10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	124	1	6572	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

05	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8937	-0-	-53	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8625	-0-	-365	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

05	11191	X	11168	-0-	-23	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9959	-0-	-871	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9971	-0-	-693	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9190	-0-	-1970	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9665	-0-	-1495	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

05	5301	X	4351	-0-	-950	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5183	-0-	-7	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

05	11005	X	10599	-0-	-406	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9977	-0-	-583	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10323	-0-	-589	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10076	-0-	-364	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10322	-0-	-280	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

05	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5505	-0-	-195	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	495	1	2940	2	N	3					50
							3	9									
06	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	482	1	2854	2	N	-0-					50
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	491	1	2827	2	N	-0-					50
08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	468	1	2734	2	N	8					58
							9	9									
09	3360	X	3087	-0-	-273	-0-	446	1	2624	2	N	15					73
							17	9									
10	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	400	1	2375	2	N	27					100
							30	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

05	11315	X	5847	-0-	-5468	-0-	75	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9784	-0-	-956	-0-	68	1	9716	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6880	-0-	-4218	-0-	88	1	6792	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	100	1	9777	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9162	-0-	-618	-0-	85	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	46	1	9594	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	160	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	130	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	114	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	255	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2118	-0-	-1002	-0-	168	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	149	1	2310	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	2932	-0-	-2078	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

05	13764	X	12516	-0-	-1248	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12545	-0-	-785	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11913	-0-	-837	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	200	1	13390	2	N	-0-					-0-
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	192	1	11608	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7585	-0-	-3203	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	10775	-0-	-2369	-0-	245	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11233	-0-	-1487	-0-	272	1	10961	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	9838	-0-	-3306	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

05	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5917	-0-	-383	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6434	-0-	-45	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
*10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	336	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	305	1	6159	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4738	-0-	-1555	-0-	220	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	272	1	5677	2	N	-0-					-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	262	1	6574	2	N	-0-					-0-
*10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	278	1	6394	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

05	9269	X	8905	-0-	-364	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9251	-0-	-18	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

05	6169	X	5500	-0-	-669	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5278	-0-	-692	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	5250	-0-	-919	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5079	-0-	-656	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7317	-0-	-3316	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	7130	-0-	-3160	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8336	-0-	-2297	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	14813	-0-	-408	-0-	14813	3			N	-0-					-0-
06	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	14779	-0-	-628	-0-	14779	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14755	-0-	-652	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	14274	-0-	-696	-0-	14274	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	13111	-0-	-2358	-0-	13111	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1471	-0-	-3582	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	2877	-0-	-2013	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	7801	-0-	-2770	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	10124	-0-	-46	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9878	-0-	-631	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9077	-0-	-1033	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8993	-0-	-1454	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9710	-0-	-799	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4848	-0-	-2685	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5116	-0-	-2564	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6229	-0-	-1707	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-			-0-
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-			-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	102	1	7465	2	N	-0-			-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	126	1	8204	2	N	-0-			-0-
*10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	216	1	6957	2	N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2717	-0-	-1747	-0-	220	1	2497	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	1789	-0-	-1841	-0-	248	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	896	-0-	-2855	-0-	97	1	799	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	84	-0-	-3667	-0-	81	1	3	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1748	-0-	-1192	-0-	203	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	711	-0-	-2017	-0-	109	1	602	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4188	-0-	-1826	-0-	509	1	3679	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	600	-0-	-5220	-0-	387	1	213	2	N	-0-			-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	505	1	6978	2	N	-0-			-0-
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	398	1	6651	2	N	-0-			-0-
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	364	1	10044	2	N	-0-			-0-
*10	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	59	1	11252	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	395	1	12091	2	N	-0-			-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	296	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	347	1	9869	2	N	-0-			-0-
08	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	305	1	11354	2	N	-0-			-0-
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	233	1	10214	2	N	-0-			-0-
*10	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	258	1	13554	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
06	5760	X	4402	-0-	-1358	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	5292	-0-	-536	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	4480	-0-	-1160	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	4851	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5486	-0-	-154	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	5031	-0-	-611	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4121	-0-	-1369	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	8728	-0-	-107	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	834	-0-	-8001	-0-	834	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	5331	-0-	-3219	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	3123	-0-	-5712	-0-	3123	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10666	-0-	-1238	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10075	-0-	-1025	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10309	-0-	-1161	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1274	-0-	-9855	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8010	-0-	-2654	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9298	-0-	-343	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8566	-0-	-1075	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7782	-0-	-1797	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7804	-0-	-1316	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9052	-0-	-248	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5803	-0-	-1203	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5912	-0-	-868	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5310	-0-	-1696	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	383	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	319	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	309	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	72	-0-	-2687	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	2670	X	9	-0-	-2661	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	210	1	11651	2	N	-0-					-0-
06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	116	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	201	1	10787	2	N	-0-					-0-
08	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
*10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5230	-0-	-2830	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4467	-0-	-3333	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	8	1	7756	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2734	-0-	-1736	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2121	-0-	-2064	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	53	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1617	-0-	-2763	-0-	65	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	1906	-0-	-2620	-0-	69	1	1837	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7900	-0-	-966	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6748	-0-	-1622	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7519	-0-	-944	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7351	-0-	-689	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	13047	-0-	-655	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12570	-0-	-300	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12518	-0-	-502	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12320	-0-	-731	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11526	-0-	-1104	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11463	-0-	-1588	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5962	-0-	-796	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5379	-0-	-1069	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4655	-0-	-1638	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
*10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8354	-0-	-729	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7797	-0-	-993	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8024	-0-	-1059	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7455	-0-	-1380	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7178	-0-	-892	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7732	-0-	-607	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

05	4712	X	3316	-0-	-1396	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	8					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	35	1			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					57
09	T. A.		351	-0-	351	351	333	2	18	9	Y	16					73
10	T. A.		4341	-0-	4341	4692	4301	2	40	9	Y	36					109

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

05	8959	X	8415	-0-	-544	-0-	8415	3			N	-0-					44
06	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	8376	3			N	-0-					44
07	8959	X	8501	-0-	-458	-0-	8501	3			N	-0-					44
08	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8366	3	7	9	N	6					50
09	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					50
*10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	3			N	-0-					50

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

05	5611	X	5094	-0-	-517	-0-	5094	3			N	-0-					65
06	5430	X	4707	-0-	-723	-0-	4707	3			N	-0-					65
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	4975	3			N	-0-					65
08	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4977	3	4	9	N	4					69
09	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3			N	-0-					69
10	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					69

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

05	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	917	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2109	-0-	-471	-0-	890	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	898	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1482	-0-	-1246	-0-	1021	1	461	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	944	1	1486	2	N	-0-					-0-
*10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	527	1	2076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4686	-0-	-1494	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5058	-0-	-1142	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4710	-0-	-1056	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

05	4154	X	3182	-0-	-972	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3120	-0-	-900	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	146	1	8706	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7636	-0-	-44	-0-	142	1	7494	2	N	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	149	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7055	-0-	-1501	-0-	155	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6507	-0-	-1773	-0-	272	1	6235	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6857	-0-	-1699	-0-	248	1	6609	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

05	7781	X	4525	-0-	-3256	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6634	-0-	-656	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7036	-0-	-249	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5736	-0-	-1074	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5990	-0-	-1047	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

05	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4731	-0-	-549	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	520	1	3970	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	534	1	3813	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1190	-0-	-4173	-0-	605	1	585	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	446	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	395	1	4820	2	N	-0-					-0-
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	292	1	4332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	14673	-0-	-2532	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	16078	-0-	-572	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	14705	-0-	-2500	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	17169	-0-	-36	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
09	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
*10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

05	13175	X	12737	-0-	-438	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12019	-0-	-1211	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	13030	-0-	-641	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12489	-0-	-171	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	4338	-0-	-8403	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

05	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
07	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
08	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
*10	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

05	8432	X	8119	-0-	-313	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7985	-0-	-323	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	8028	-0-	-12	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	6416	-0-	-1706	-0-	6416	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8168	-0-	-16	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7869	-0-	-381	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8073	-0-	-452	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

05	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7796	-0-	-874	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

05	10943	X	9948	-0-	-995	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
08	10943	X	8390	-0-	-2553	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
09	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
*10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	10649	-0-	-2185	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9401	-0-	-2839	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10657	-0-	-1774	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	1279	-0-	-11028	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10623	-0-	-837	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9913	-0-	-751	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8591	-0-	-379	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8134	-0-	-836	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3372	-0-	-1068	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
*10	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

05	7998	X	7803	-0-	-195	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6359	-0-	-1453	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

05	8556	X	7955	-0-	-601	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7495	-0-	-575	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7746	-0-	-593	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	230	-0-	-6435	-0-	230	1			N	-0-					-0-
06	5970	X	2439	-0-	-3531	-0-	290	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	167	1	8523	2	N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6640	2	N	-0-					-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	138	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	4656	-0-	-4024	-0-	213	1	4443	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	368	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2753	-0-	-1897	-0-	361	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1718	-0-	-3211	-0-	396	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2336	-0-	-2593	-0-	251	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	2672	-0-	-2098	-0-	313	1	2359	2	N	-0-					-0-
*10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	192	1	5144	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3910	-0-	-1608	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3731	-0-	-1353	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4265	-0-	-325	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4179	-0-	-564	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3599	-0-	-896	-0-	209	1	3390	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2578	-0-	-1772	-0-	194	1	2378	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4464	X	2678	-0-	-1786	-0-	203	1	2475	2	N	-0-					-0-
*08	4371	X	2594	-0-	-1777	-0-	225	1	2368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	221	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	214	1	2883	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4504	-0-	-1386	-0-	271	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	312	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	284	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	302	1	4373	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	3305	-0-	-2575	-0-	274	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	298	1	5974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	10200	X	522	-0-	-9678	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	4275	-0-	-6172	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	5073	-0-	-5374	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	4914	-0-	-5196	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

05	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	248	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2848	-0-	-1213	-0-	341	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	340	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	312	1	2873	2	N	-0-					-0-
*10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	260	1	3604	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - P/A 08/22/18

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

05	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4355	-0-	-822	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4161	-0-	-1016	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

05	558	N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	N	1					1
*09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					1
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7217	2	6	9	N	5	6	1			2
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2	9	N	2					4
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6112	2	2	9	N	2					6
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	2	3	9	N	3					9
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1					10
*10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	N	1	4	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10577	-0-	-552	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10017	-0-	-843	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10138	-0-	-1084	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9843	-0-	-1379	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9791	-0-	-649	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	9714	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	738	1	4384	2	Y	19					77
							21	9									
06	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	712	1	4217	2	Y	20					97
							22	9									
07	DLQ G-10		5150	-0-	5150	10101	759	1	4371	2	Y	18	107	1			8
							20	9									
08	15247	X	5146	-0-	-10101	-0-	747	1	4362	2	Y	34					42
							37	9									
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	716	1	4209	2	Y	29					71
							32	9									
10	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	641	1	3807	2	Y	25					96
							28	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	362	1	1736	2	N	17					209
							19	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	351	1	1730	2	N	17					226
							19	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	362	1	1754	2	N	-0-					226
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	362	1	1698	2	N	-0-					226
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	351	1	1620	2	N	-0-					226
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	362	1	1780	2	N	-0-					226

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	38	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	61	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	57	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	60	1	2295	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9177	-0-	-743	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8854	-0-	-746	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8004	-0-	-1854	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9116	-0-	-784	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8748	-0-	-1482	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	1130	-0-	-7953	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8007	-0-	-1417	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		3702	-0-	3702	3702	167	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6750	-0-	6750	10452	302	1	6448	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5720	-0-	5720	16172	268	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	20457	X	4285	-0-	-16172	-0-	347	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2354	-0-	-3196	-0-	263	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

05	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	236	1	2125	2	Y	14					75
							15	9									
06	2730	X	1977	-0-	-753	-0-	223	1	1754	2	Y	-0-					75
07	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	273	1	1987	2	Y	5					80
							6	9									
08	2759	X	432	-0-	-2327	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					80
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	81	1			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
*10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	94	1	7432	2	N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	96	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	297	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	143	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	114	1	7163	2	N	-0-					-0-
*10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	115	1	7445	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

05	4185	X	2262	-0-	-1923	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2602	-0-	-1448	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	792	-0-	-1818	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	836	1	6640	2	N	-0-					-0-
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	804	1	7728	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	873	1	9217	2	N	-0-					-0-
*08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	897	1	8959	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	752	1	10158	2	N	-0-					-0-
*10	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	743	1	13325	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

05	7626	X	6714	-0-	-912	-0-	177	1	6537	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7184	-0-	-196	-0-	166	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	72	1	9134	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	8163	-0-	-83	-0-	92	1	8071	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	146	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8220	-0-	-987	-0-	153	1	8067	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5848	-0-	-332	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4936	-0-	-1064	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

05	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6432	-0-	-588	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5598	-0-	-1656	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4744	-0-	-2448	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

05	8556	X	7204	-0-	-1352	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7012	-0-	-1389	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7326	-0-	-827	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6944	-0-	-1054	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
*10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8210	-0-	-253	-0-	362	1	7848	2	N	-0-					-0-
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	351	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	362	1	7609	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	362	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7527	-0-	-633	-0-	351	1	7176	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7668	-0-	-609	-0-	362	1	7306	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8645	-0-	-295	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8756	-0-	-668	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7027	-0-	-2093	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7721	-0-	-1579	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	362	1	5070	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	351	1	4632	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	362	1	4442	2	N	-0-					-0-
*08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	362	1	4311	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	351	1	3949	2	N	-0-					-0-
*10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	362	1	4212	2	N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

05	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	38	1	4978	2	N	12					135
							13	9									
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	39	1	5136	2	N	18					153
							20	9									
07	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	35	1	4548	2	N	11					164
							12	9									
08	5704	X	3740	-0-	-1964	-0-	28	1	3703	2	N	8					172
							9	9									
09	5490	X	1577	-0-	-3913	-0-	12	1	1565	2	N	-0-					172
10	5363	X	2964	-0-	-2399	-0-	330	1	2631	2	N	3					175
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

05	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5481	-0-	-39	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5699	-0-	-36	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

05	7750	X	3655	-0-	-4095	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4377	-0-	-2673	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5356	-0-	-1929	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6240	-0-	-1045	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6630	X	5227	-0-	-1403	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

05	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	353	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	336	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5281	-0-	-547	-0-	363	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	372	1	5136	2	N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	276	1	5805	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	265	1	5203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	296	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	227	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2296	-0-	-2478	-0-	170	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	2696	-0-	-2698	-0-	206	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	400	-0-	-4820	-0-	160	1	240	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	290	1	3891	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	419	1	1292	3	Y	-0-	20	1			19
06	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	485	1	2394	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4630	518	1	1233	3	Y	-0-					19
08	5426	X	796	-0-	-4630	-0-	503	1	286	3	Y	6	6	8			19
							7	9									
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	658	1	754	3	Y	16					35
							18	9									
*10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	3270	1	2899	3	Y	-0-					35

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	31	1	4048	2	Y	-0-					41
06	DLQ G-10		4321	-0-	4321	4321	30	1	4290	2	Y	1					42
							1	9									
07	DLQ G-10		4449	-0-	4449	8770	29	1	4420	2	Y	-0-					42
08	13109	X	4339	-0-	-8770	-0-	29	1	4307	2	Y	3					45
							3	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	27	1	4002	2	Y	-0-					45
10	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	21	1	4106	2	Y	-0-					45

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5567	-0-	-763	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	2514	-0-	-4027	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5757	-0-	-939	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5972	-0-	-508	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

05	6355	X	4653	-0-	-1702	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5250	-0-	-1198	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

05	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6885	-0-	-2835	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8985	-0-	-377	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

05	8990	X	7915	-0-	-1075	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	74	1	7739	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	58	1	6525	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6170	-0-	-1480	-0-	109	1	6061	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	129	1	7510	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6596	-0-	-69	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6237	-0-	-213	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6236	-0-	-154	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6274	-0-	-329	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3934	2	52	9	N	47					183
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3723	2	69	9	N	63	182	1			64
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3815	2	140	9	N	127					191
08	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	3758	2	31	9	N	28	179	1			40
09	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	3683	2	50	9	N	45					85
10	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3678	2	37	9	N	34					119

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3061	-0-	-779	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
07	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
*10	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	6985	-0-	-3462	-0-	276	1	6709	2	N	-0-					-0-
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	278	1	7159	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	311	1	6986	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4188	-0-	-2787	-0-	288	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	293	1	6471	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7237	-0-	-451	-0-	207	1	7030	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10414	-0-	-808	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	6161	-0-	-4699	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10417	-0-	-805	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10667	-0-	-400	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9832	-0-	-578	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	10084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
07	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	1	1	15533	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	7642	-0-	-7424	-0-	9	1	7633	2	N	-0-					-0-
09	14610	X	76	-0-	-14534	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	15531	X	3961	-0-	-11570	-0-	286	1	3675	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

05	8928	X	8341	-0-	-587	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7217	-0-	-1303	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5513	-0-	-3198	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5037	-0-	-3674	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7226	-0-	-934	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
*10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	100	1	5056	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2517	-0-	-1048	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	131	1	4125	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2579	-0-	-871	-0-	171	1	2408	2	N	-0-					-0-
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	220	1	4244	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		153	-0-	153	394	153	1			N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
*08	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
*10	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	393	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	401	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	943	-0-	-3118	-0-	264	1	679	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	224	-0-	-3837	-0-	224	1			N	-0-					-0-
09	3930	X	1570	-0-	-2360	-0-	218	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	33	-0-	-4028	-0-	33	1			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	210	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3195	-0-	-915	-0-	263	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	272	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	272	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	263	1	3863	2	N	-0-					-0-
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	272	1	4050	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					32
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					32
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					32
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					32
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					32
10	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4508	-0-	-1462	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	616	-0-	-5553	-0-	616	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					33
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					33
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					33
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					33
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					33
10	9176	X	9078	-0-	-98	-0-	9078	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9350	-0-	-260	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8394	-0-	-666	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
*10	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	5	1	10741	2	N	-0-					-0-
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10298	-0-	-583	-0-	45	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	100	-0-	-10781	-0-	49	1	51	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	14	-0-	-11386	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	846	-0-	-10934	-0-	107	1	739	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	7282	-0-	-4622	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7659	-0-	-3231	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7661	-0-	-3592	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7841	-0-	-901	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4206	-0-	-3444	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5935	-0-	-1970	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8696	2	2	9	N	2					2
*10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6882	2	3	9	N	3	2	1			3

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	42	1	3823	2	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	36	1	4179	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		4291	-0-	4291	8506	38	1	4253	2	Y	-0-					39
08	12782	X	4276	-0-	-8506	-0-	38	1	4235	2	Y	3					42
							3	9									
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	36	1	4248	2	Y	-0-					42
10	4371	X	3825	-0-	-546	-0-	28	1	3797	2	Y	-0-					42

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5231	-0-	-1159	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	88	1	7256	2	N	-0-					-0-
*08	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	147	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2515	-0-	-4175	-0-	62	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	1099	-0-	-6155	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	265	1	8406	2	N	-0-					-0-
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	251	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	2040	-0-	-3447	-0-	66	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	220	1	6398	2	N	-0-					-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	237	1	6170	2	N	-0-					-0-
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	247	1	5906	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8724	-0-	-726	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
07	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					1
07	1054	N	502	-0-	-552	-0-	501	2	1	9	N	1					2
08	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1730	2	2	9	N	2					4
*09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					4
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	2	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5575	-0-	-1369	-0-	5571	2	4	9	N	4	5	1			2
06	6720	X	5056	-0-	-1664	-0-	5055	2	1	9	N	1					3
07	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	5477	2	2	9	N	2					5
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5620	2	3	9	N	3					8
*09	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5260	2	1	9	N	1					9
10	5580	X	4375	-0-	-1205	-0-	4374	2	1	9	N	1	4	1			6

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	4833	-0-	-1770	-0-	4833	2			N	-0-					67
06	6390	X	5332	-0-	-1058	-0-	5332	2			N	-0-					67
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5384	2	97	9	N	88					155
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6416	2	14	9	N	13					168
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					168
*10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					168

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9735	-0-	-836	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8555	-0-	-1675	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9367	-0-	-1204	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9971	-0-	-383	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9463	-0-	-557	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9053	-0-	-681	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3751	-0-	-713	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3662	-0-	-628	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3427	-0-	-944	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10935	2	1	9	N	1	6	1			1
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10226	2	2	9	N	2					3
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10611	2	3	9	N	3					6
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10516	2	8	9	N	7					13
*09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10539	2	3	9	N	3					16
10	10044	X	9809	-0-	-235	-0-	9806	2	3	9	N	3	7	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

05	8680	X	6847	-0-	-1833	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7616	-0-	-784	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7472	-0-	-1115	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6096	-0-	-1524	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	1100	-0-	-6774	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	266	1	4628	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	309	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	273	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	400	1	8761	2	N	-0-					-0-
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	398	1	9730	2	N	-0-					-0-
*10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	425	1	10116	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

05	7192	X	2049	-0-	-5143	-0-	230	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	658	-0-	-6302	-0-	231	1	427	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	1792	-0-	-5400	-0-	202	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2409	-0-	-2954	-0-	216	1	2193	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3793	-0-	-1007	-0-	250	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	687	-0-	-1359	-0-	218	1	469	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8635	-0-	-882	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8130	-0-	-1080	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8663	-0-	-606	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

05	11253	X	10209	-0-	-1044	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9473	-0-	-1087	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9826	-0-	-962	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9134	-0-	-1654	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9169	-0-	-1091	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9323	-0-	-876	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	339	1	3363	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	353	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	1608	-0-	-2391	-0-	393	1	1215	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	523	-0-	-3476	-0-	382	1	141	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	569	-0-	-3301	-0-	350	1	219	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	301	-0-	-3388	-0-	92	1	209	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	7163	-0-	-463	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	5319	-0-	-2307	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-			-0-
*10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	23754	-0-	-2534	-0-	23754	2			N	-0-			-0-
06	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	23540	2			N	-0-			-0-
07	25544	X	24506	-0-	-1038	-0-	24506	2			N	-0-			-0-
08	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-			-0-
09	24360	X	23429	-0-	-931	-0-	23429	2			N	-0-			-0-
10	24521	X	23810	-0-	-711	-0-	23810	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	6240	-0-	-487	-0-	6240	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	5877	-0-	-1284	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5647	-0-	-1283	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5966	-0-	-1195	-0-	5966	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3384	-0-	-1235	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	754	-0-	-2656	-0-	754	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	7142	-0-	-1445	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	6882	-0-	-1705	-0-	6882	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	290	1	5995	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3336	-0-	-324	-0-	211	1	3125	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	809	-0-	-4368	-0-	227	1	582	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	360	1	3793	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3883	-0-	-1337	-0-	349	1	3534	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	437	1	4108	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3645	-0-	-1470	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8897	-0-	-279	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7429	-0-	-1211	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
*10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	451	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	408	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	437	-0-	-1857	-0-	437	1			N	-0-					-0-
08	2294	X	482	-0-	-1812	-0-	482	1			N	-0-					-0-
09	2220	X	439	-0-	-1781	-0-	439	1			N	-0-					-0-
*10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	415	1	1454	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	5719	-0-	-2868	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6136	-0-	-2451	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
*10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	278	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	105	1	7429	2	N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	267	1	6189	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	5915	-0-	-4225	-0-	236	1	5679	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	7352	-0-	-3126	-0-	237	1	7115	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	579	-0-	-692	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	532	-0-	-698	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5089	2	36	9	Y	33	32	1			34
06	DLQ G-10		4711	-0-	4711	4711	4690	2	21	9	Y	19	33	1			20
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	9953	5225	2	17	9	Y	15					35
08	15558	X	5605	-0-	-9953	-0-	5582	2	23	9	Y	21	34	1			22
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5360	2	13	9	Y	12					34
*10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5378	2	17	9	Y	15	15	1			34

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7913	-0-	-1108	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8097	-0-	-633	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6923	-0-	-1177	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9544	-0-	-2019	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9106	-0-	-1754	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9351	-0-	-1871	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8576	-0-	-1804	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9144	-0-	-404	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	302	1	3155	3	N	-0-					31
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	373	1	3409	3	N	2	2	8			31
							2	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	445	1	2996	3	N	29					60
							32	9									
08	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	372	1	2793	3	N	6	6	8			60
							7	9									
09	3750	X	2281	-0-	-1469	-0-	680	1	1601	3	N	-0-					60
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	2318	1	1726	3	N	-0-					60

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3938	-0-	-472	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3167	-0-	-2599	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4443	-0-	-1137	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5603	-0-	-163	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
*10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	276	1	1354	3	Y	82	122	1			17
							90	9									
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	270	1	1490	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3303	311	1	1231	3	Y	-0-					17
08	4774	X	1471	-0-	-3303	-0-	350	1	1112	3	Y	8	8	8			17
							9	9									
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					17
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	3070	1	2334	3	Y	-0-					17

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	83	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	279	1	11655	2	N	-0-					-0-
08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	242	1	12961	2	N	-0-					-0-
09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	234	1	11307	2	N	-0-					-0-
*10	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	241	1	13308	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5638	-0-	-1089	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6001	-0-	-509	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5383	-0-	-1034	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5028	-0-	-1327	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
*10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5198	-0-	-2062	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6252	-0-	-1250	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5645	-0-	-1195	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6223	-0-	-39	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2490	N	530	-0-	-1960	-0-	529	2	1	9	N	1					1
07	2852	N	1545	-0-	-1307	-0-	1545	2			N	-0-					1
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3551	2	2	9	N	2					3
*09	3000	N	2556	-0-	-444	9	2556	2			N	-0-					3
*10	2119	N	2110	-0-	-9	-0-	2110	2			N	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4163	-0-	4163	4163	4163	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4314	-0-	4314	8477	4314	2			Y	-0-					-0-
08	12720	X	4243	-0-	-8477	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3758	-0-	-551	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

05	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6510	-0-	-930	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5654	-0-	-1726	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

05	4743	X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6437	-0-	-1809	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7628	-0-	-959	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6706	-0-	-1874	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2478	-0-	-6388	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

05	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4164	-0-	-516	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

05	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	3060	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3233	2	1	9	N	1					2
07	3503	X	2789	-0-	-714	-0-	2789	2			N	-0-					2
08	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	1869	2			N	-0-					2
*09	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1816	2	1	9	N	1					3
10	3348	X	1716	-0-	-1632	-0-	1716	2			N	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11743	-0-	-502	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11603	-0-	-7	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11826	-0-	-78	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11265	-0-	-345	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11312	-0-	-685	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	293	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	219	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	226	1	4196	2	N	-0-					-0-
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	328	1	3936	2	N	-0-					-0-
*09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	364	1	5360	2	N	-0-					-0-
*10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	253	1	2297	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5204	2	1	9	Y	1					53
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					53
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5608	2	3	9	Y	3					56
08	5208	X	3626	-0-	-1582	-0-	3626	2			Y	-0-					56
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			Y	-0-					56
10	5952	X	4916	-0-	-1036	-0-	4916	2			Y	-0-					56

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	2156	2	2	9	N	2	1	1			1
06	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			N	-0-					1
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1					2
08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	1574	2	1	9	N	1					3
*09	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					3
10	2449	N	799	-0-	-1650	-0-	799	2			N	-0-	1	1			2

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7129	-0-	-249	-0-	289	1	6840	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6605	-0-	-445	-0-	258	1	6347	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6683	-0-	-602	-0-	263	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	281	1	6800	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	273	1	5899	2	N	-0-					-0-
*10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	312	1	7306	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3145	-0-	-1474	-0-	3124	2	21	9	Y	19	14	1			18
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2956	2	12	9	Y	11	18	1			11
07	DLQ G-10		2917	-0-	2917	5885	2909	2	8	9	Y	7					18
08	8900	X	3015	-0-	-5885	-0-	3003	2	12	9	Y	11	18	1			11
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5					16
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2970	2	9	9	Y	8	7	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	4186	-0-	-3595	-0-	316	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	321	-0-	-5589	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	6107	X	631	-0-	-5476	-0-	370	1	261	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	270	-0-	-5837	-0-	270	1			N	-0-					-0-
09	4050	X	847	-0-	-3203	-0-	302	1	545	2	N	-0-					-0-
*10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	275	1	6961	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	443	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			N	-0-					-0-
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	1			N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

05	14942	X	14015	-0-	-927	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
06	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13905	-0-	-795	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14630	-0-	-560	-0-	14630	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	19	1	11826	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	6636	-0-	-2754	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8345	-0-	-2970	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

05	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7718	2	11	9	Y	10					15
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	16	1	5583	2	Y	46					61
							51	9									
07	DLQ G-10		6122	-0-	6122	11772	265	1	5857	2	Y	-0-					61
08	18233	X	6461	-0-	-11772	-0-	176	1	6285	2	Y	-0-					61
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	183	1	5952	2	Y	-0-					61
10	7719	X	6931	-0-	-788	-0-	222	1	6709	2	Y	-0-					61

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

05	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7626	-0-	-837	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7586	-0-	-604	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	245	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	233	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	248	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2544	-0-	-2013	-0-	248	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2159	-0-	-2251	-0-	215	1	1944	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	1142	-0-	-3136	-0-	291	1	851	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8687	-0-	-1853	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	7995	-0-	-2545	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	6942	-0-	-3258	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7875	-0-	-929	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
*10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5067	-0-	-1133	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	192	1	5497	2	Y	1					14
							1	9									
06	DLQ G-10		5226	-0-	5226	5226	172	1	5003	2	Y	46					60
							51	9									
07	DLQ G-10		5939	-0-	5939	11165	126	1	5810	2	Y	3					63
							3	9									
08	17134	X	5969	-0-	-11165	-0-	126	1	5843	2	Y	-0-					63
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	2	Y	-0-					63
10	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	139	1	5343	2	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10999	-0-	-967	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10496	-0-	-1084	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10438	-0-	-1032	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10143	-0-	-507	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10979	-0-	-150	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4878	2	18	9	Y	16					38
06	DLQ G-10		4859	-0-	4859	4859	4857	2	2	9	Y	2					40
07	DLQ G-10		5071	-0-	5071	9930	5069	2	2	9	Y	2					42
08	14788	X	4858	-0-	-9930	-0-	4858	2			Y	-0-					42
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					42
10	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4763	2			Y	-0-					42

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	322	1	3433	3	Y	-0-	20	1			19
06	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	318	1	3559	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7377	406	1	3093	3	Y	-0-					19
08	10145	X	2768	-0-	-7377	-0-	351	1	2411	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	978	1	3036	3	Y	16					35
							18	9									
*10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	2947	1	2169	3	Y	-0-					35

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8011	-0-	-111	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7582	-0-	-458	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7581	-0-	-727	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7174	-0-	-1134	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6049	-0-	-1949	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2652	-0-	-1874	-0-	362	1	2290	2	N	-0-					60
06	3990	X	2961	-0-	-1029	-0-	265	1	2694	2	N	2	2	8			60
							2	9									
07	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	304	1	3594	2	N	-0-					60
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	282	1	4180	2	N	97	4	8			153
							107	9									
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	290	1	3440	2	N	6	141	1			18
							7	9									
10	3906	X	2348	-0-	-1558	-0-	319	1	2029	2	N	-0-					18

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6790	-0-	-1208	-0-	73	1	6717	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6354	-0-	-1386	-0-	44	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7027	-0-	-971	-0-	47	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	3536	-0-	-4338	-0-	50	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3077	-0-	-4273	-0-	129	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	237	1	1881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4110	-0-	-1656	-0-	4110	2			N	-0-					116
06	5580	X	3766	-0-	-1814	-0-	3766	2			N	-0-					116
07	5766	X	3383	-0-	-2383	-0-	3383	2			N	-0-					116
08	5394	X	3395	-0-	-1999	-0-	3395	2			N	-0-					116
09	4350	X	2627	-0-	-1723	-0-	2627	2			N	-0-					116
10	4123	X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	317	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	310	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	281	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	231	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	281	1	1004	2	N	-0-					-0-
*10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	288	1	1361	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

05	8525	X	7779	-0-	-746	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
*10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

05	12586	X	12216	-0-	-370	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	6079	-0-	-6507	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11970	-0-	-368	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
*10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5224	-0-	-1317	-0-	1	1	5223	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6646	-0-	-1166	-0-	7	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	4703	-0-	-2857	-0-	107	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	3408	-0-	-4404	-0-	169	1	3239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8069	-0-	-487	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7743	-0-	-537	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8037	-0-	-519	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7515	-0-	-345	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	1450	-0-	-5370	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4404	-0-	-906	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	2591	-0-	-4539	-0-	207	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6203	-0-	-697	-0-	137	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	98	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	11	1	10235	2	N	-0-					-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	37	1	8211	2	N	-0-					-0-
*10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	45	1	7913	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	483	1	2867	2	N	14					273
							15	9									
06	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	463	1	2741	2	N	16					289
							18	9									
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	490	1	2825	2	N	4	161	1			132
							4	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	493	1	2881	2	N	14					146
							15	9									
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	473	1	2783	2	N	11					157
							12	9									
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	519	1	3083	2	N	12					169
							13	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	728	1	4322	2	N	13					203
							14	9									
06	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	699	1	4140	2	N	4					207
							4	9									
07	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	693	1	3991	2	N	6	163	1			50
							7	9									
08	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	733	1	4282	2	N	11					61
							12	9									
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	734	1	4318	2	N	11					72
							12	9									
*10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	811	1	4815	2	N	9					81
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5834	-0-	-707	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6630	-0-	-717	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5589	-0-	-1701	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6254	-0-	-1279	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

05	8432	X	6290	-0-	-2142	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5356	-0-	-3044	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7021	-0-	-1659	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4096	-0-	-4584	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4260	-0-	-3540	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	174	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	171	1	5592	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3274	-0-	-1469	-0-	146	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	153	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3988	-0-	-602	-0-	332	1	3656	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	294	1	3637	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2370	-0-	-1071	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10868	-0-	-1191	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11038	-0-	-722	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10892	-0-	-1260	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	2037	-0-	-10115	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10641	-0-	-767	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

05	13361	X	12621	-0-	-740	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12074	-0-	-436	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11462	-0-	-1155	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

05	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5791	-0-	-419	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

05	5642	X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5120	-0-	-160	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4300	-0-	-1187	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

05	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11329	-0-	-575	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10548	-0-	-1272	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	1	-0-	-10012	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	220	1	6946	2	N	-0-					-0-
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	172	1	7276	2	N	-0-					-0-
*10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	147	1	9689	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	667	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	990	X	303	-0-	-687	-0-	303	1			N	-0-			-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	380	1	4111	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	1798	-0-	-1984	-0-	343	1	1455	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	234	1			N	-0-			-0-
10	4495	X	24	-0-	-4471	-0-	24	1			N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	178	1	4260	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4057	-0-	-743	-0-	168	1	3889	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4015	-0-	-945	-0-	173	1	3842	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	170	1	3970	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	2607	-0-	-2193	-0-	85	1	2522	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	1694	-0-	-2739	-0-	78	1	1616	2	N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

05	8432	X	6250	-0-	-2182	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	5673	-0-	-2487	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	5827	-0-	-2605	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	5616	-0-	-1886	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	6003	-0-	-387	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	5838	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

05	12183	X	11277	-0-	-906	-0-	11277	2			N	-0-			-0-
06	11730	X	10957	-0-	-773	-0-	10957	2			N	-0-			-0-
07	12121	X	11240	-0-	-881	-0-	11240	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	10710	-0-	-1070	-0-	10710	2			N	-0-			-0-
09	11190	X	10742	-0-	-448	-0-	10742	2			N	-0-			-0-
10	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	11042	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4269	-0-	-1911	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4129	-0-	-2195	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	388	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	815	-0-	-385	-0-	415	1	398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	407	1	498	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	448	1	674	2	N	-0-					-0-
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	361	1	258	2	N	-0-					-0-
10	899	N	473	-0-	-426	-0-	192	1	281	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1866	-0-	-2094	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10925	2	8	9	N	7	7	1			3
06	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10798	2	3	9	N	3					6
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10986	2	4	9	N	4					10
08	10974	X	10912	-0-	-62	-0-	10904	2	8	9	N	7					17
*09	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10534	2	3	9	N	3					20
10	11160	X	10644	-0-	-516	-0-	10641	2	3	9	N	3	9	1			14

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6630	-0-	3530	3530	287	1	6343	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	3890	315	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	5214	X	1324	-0-	-3890	-0-	381	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1070	-0-	-542	-0-	383	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	161	-0-	-1399	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	6859	-0-	-3216	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9054	-0-	-576	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8681	-0-	-774	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8247	-0-	-813	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8685	-0-	-677	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

05	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8004	-0-	-876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8486	-0-	-690	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8318	-0-	-858	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7732	-0-	-824	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
*10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

05	10695	X	10687	-0-	-8	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9827	-0-	-1953	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10450	-0-	-1330	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10080	-0-	-1320	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10140	-0-	-1051	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	566	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3569	-0-	-931	-0-	523	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	524	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	591	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	707	1	2872	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	691	1	3125	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

05	10757	X	10094	-0-	-663	-0-	10085	2	9	9	Y	8					54
06	DLQ G-10		9532	-0-	9532	9532	9524	2	8	9	Y	7					61
07	DLQ G-10		9585	-0-	9585	19117	9585	2			Y	-0-					61
08	28570	X	9453	-0-	-19117	-0-	9453	2			Y	-0-					61
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			Y	-0-					61
10	10106	X	9516	-0-	-590	-0-	9516	2			Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	490	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	429	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	477	1	2012	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2128	-0-	-1809	-0-	494	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	586	-0-	-3224	-0-	487	1	99	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2870	-0-	-1067	-0-	312	1	2558	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5615	-0-	-2259	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4734	-0-	-2886	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5978	-0-	-1896	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5307	-0-	-1761	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
*10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	297	1	2848	2	N	-0-					39
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	272	1	4024	2	N	42	1	8			80
							46	9									
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	66	1	3698	2	N	-0-					80
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	179	1	4731	2	N	44	4	8			120
							48	9									
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	122	1	4743	2	N	3	38	1			85
							3	9									
*10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	4497	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7498	-0-	-812	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	247	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4907	-0-	-1063	-0-	207	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4014	-0-	-2031	-0-	180	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3710	-0-	-2304	-0-	296	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3792	-0-	-1488	-0-	220	1	3572	2	N	-0-					-0-
*10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	210	1	5865	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8648	-0-	-1162	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8507	-0-	-1630	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	6895	-0-	-3242	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8103	-0-	-1137	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10825	-0-	-56	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
06	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10273	-0-	-143	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10256	-0-	-563	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9726	-0-	-744	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	9922	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

05	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6126	-0-	-924	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6271	-0-	-456	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7236	-0-	-24	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	4853	-0-	-3765	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7098	-0-	-1032	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
*10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7061	-0-	-1216	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
*10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

05	9548	X	7161	-0-	-2387	-0-	406	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	301	1	8177	2	N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	238	1	10788	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	245	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	3707	-0-	-4783	-0-	445	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	8511	-0-	-2525	-0-	368	1	8143	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

05	9362	X	5774	-0-	-3588	-0-	61	1	5713	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	6877	-0-	-1853	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7110	-0-	-1570	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8404	-0-	-276	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

05	8897	X	7177	-0-	-1720	-0-	45	1	7132	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6062	-0-	-1978	-0-	140	1	5922	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	99	1	6702	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	94	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	102	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6124	-0-	-1068	-0-	107	1	6017	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

05	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10665	-0-	-1395	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11067	-0-	-1147	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9781	-0-	-1769	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11075	-0-	-581	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4355	-0-	-3054	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	1930	-0-	-5240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3300	-0-	-4109	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	1430	-0-	-3809	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3178	-0-	-1022	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

05	13578	X	11771	-0-	-1807	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12028	-0-	-902	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12551	-0-	-810	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	12030	X	11980	-0-	-50	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12016	-0-	-539	-0-	12016	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

05	8401	X	6215	-0-	-2186	-0-	150	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4874	-0-	-1666	-0-	71	1	4803	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	90	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6540	-0-	-745	-0-	120	1	6420	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	105	1	6269	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5441	-0-	-759	-0-	140	1	5301	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

05	1085	N	350	-0-	-735	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

05	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	512	1	1824	2	N	4					42
							4	9									
06	2610	X	2267	-0-	-343	-0-	477	1	1790	2	N	-0-					42
07	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	487	1	1949	2	N	18					60
							20	9									
08	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	482	1	1963	2	N	-0-					60
09	2670	X	1896	-0-	-774	-0-	341	1	1555	2	N	-0-					60
10	2449	X	619	-0-	-1830	-0-	109	1	497	2	N	12					72
							13	9									

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

05	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	22651	2			N	-0-					-0-
06	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
07	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
08	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19262	-0-	-478	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19238	-0-	-1160	-0-	19238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	6713	-0-	-2308	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6302	-0-	-1888	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6644	-0-	-1819	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6667	-0-	-953	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

05	7161	X	5855	-0-	-1306	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5414	-0-	-1516	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5461	-0-	-1700	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5672	-0-	-688	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4992	-0-	-867	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

05	8773	X	7404	-0-	-1369	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7660	-0-	-830	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6844	-0-	-1929	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					20
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	9176	2			N	-0-					20
07	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	9171	2			N	-0-					20
08	9734	X	8148	-0-	-1586	-0-	8139	2	9	9	N	8					28
09	9420	X	8666	-0-	-754	-0-	8666	2			N	-0-					28
10	9734	X	7588	-0-	-2146	-0-	7588	2			N	-0-					28

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

05	4991	X	2126	-0-	-2865	-0-	226	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3005	-0-	-1825	-0-	243	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	692	-0-	-4299	-0-	198	1	494	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1408	-0-	-2250	-0-	231	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	197	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1496	-0-	-1604	-0-	104	1	1392	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

05	8246	X	6130	-0-	-2116	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4484	-0-	-2956	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3281	-0-	-4159	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	1418	-0-	-5402	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

05	8432	X	7821	-0-	-611	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7701	-0-	-339	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7783	-0-	-277	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7681	-0-	-59	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10062	-0-	-1904	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9924	-0-	-1656	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11473	-0-	-493	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11118	-0-	-631	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10646	-0-	-724	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10257	-0-	-1213	-0-	10257	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

05	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2724	3	22	9	Y	20	19	1			19
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	2601	3	10	9	Y	9	18	1			10
07	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5215	2596	3	8	9	Y	7					17
08	7723	X	2508	-0-	-5215	-0-	2499	3	9	9	Y	8	16	1			9
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5					14
10	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2479	3	8	9	Y	7	6	1			15

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	192	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	215	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	224	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	227	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	233	1	3318	2	N	-0-					-0-
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	263	1	3427	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

05	9114	X	7256	-0-	-1858	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6709	-0-	-1481	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6283	-0-	-1777	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6386	-0-	-868	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

05	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3070	2	24	9	Y	22	21	1			22
06	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	2997	2	14	9	Y	13	22	1			13
07	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6009	2988	2	10	9	Y	9					22
08	8101	X	2092	-0-	-6009	-0-	2080	2	12	9	Y	11	21	1			12
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					17
10	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2906	2	9	9	Y	8	7	1			18

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

05	527	X	451	-0-	-76	-0-	451	1			N	-0-					-0-
06	480	X	471	-0-	-9	-0-	471	1			N	-0-					-0-
07	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	176	1			N	-0-					-0-
09	510	X	328	-0-	-182	-0-	307	1	21	2	N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

05	12431	X	7744	-0-	-4687	-0-	200	1	7544	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	5744	-0-	-6286	-0-	223	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	6802	-0-	-5629	-0-	179	1	6623	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	5004	-0-	-5195	-0-	172	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	6884	-0-	-2986	-0-	220	1	6664	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	4741	-0-	-3009	-0-	226	1	4515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4095	-0-	-927	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3734	-0-	-1186	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4131	-0-	-953	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3860	-0-	-1224	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8518	-0-	-2	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4558	2	20	9	Y	18					36
06	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	4134	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ G-10		4330	-0-	4330	8466	4327	2	3	9	Y	3					41
08	12868	X	4402	-0-	-8466	-0-	4402	2			Y	-0-					41
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					41
10	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	4496	2			Y	-0-					41

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10098	-0-	-597	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9309	-0-	-951	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8480	-0-	-1626	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5435	-0-	-4345	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8092	-0-	-1146	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5368	-0-	-3870	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8341	-0-	-599	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
*10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4835	2	36	9	Y	33	30	1			33
06	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	5166	2	24	9	Y	22	34	1			21
07	DLQ G-10		4908	-0-	4908	10098	4891	2	17	9	Y	15					36
08	14134	X	4036	-0-	-10098	-0-	4019	2	17	9	Y	15	33	1			18
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	Y	10					28
10	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	4489	2	14	9	Y	13	12	1			29

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

05	5208	X	3872	-0-	-1336	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3707	-0-	-1333	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3984	-0-	-1193	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

05	12555	X	9437	-0-	-3118	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9052	-0-	-3098	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10389	-0-	-2166	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	7138	-0-	-4022	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8734	-0-	-1526	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8657	-0-	-1728	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

05	9269	X	8548	-0-	-721	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6929	-0-	-2340	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9027	-0-	-118	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
*10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

05	12617	X	11974	-0-	-643	-0-	11894	2	80	9	N	73	69	1			18
06	11820	X	11268	-0-	-552	-0-	11249	2	19	9	N	17	2	8			33
07	12090	X	11938	-0-	-152	-0-	11938	2			N	-0-					33
08	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	11678	2	23	9	N	21	1	8			53
09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					53
*10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12065	2	50	9	N	45	80	1			18

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	334	1	5465	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6270	-0-	-900	-0-	339	1	5931	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5046	-0-	-2363	-0-	290	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5729	-0-	-1680	-0-	343	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5657	-0-	-1483	-0-	302	1	5355	2	N	-0-					-0-
*10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	250	1	6573	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11775	-0-	-501	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	139	-0-	-12137	-0-	139	1			N	-0-					-0-
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	4	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11870	-0-	-189	-0-	5	1	11865	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9540	-0-	-349	-0-	9417	2	123	9	N	112					209
06	9570	X	8764	-0-	-806	-0-	8729	2	35	9	N	32					241
07	9889	X	9369	-0-	-520	-0-	9349	2	20	9	N	18					259
08	9610	X	9311	-0-	-299	-0-	9112	2	199	9	N	181	176	1			264
09	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	2			N	-0-					264
10	9548	X	8600	-0-	-948	-0-	8600	2			N	-0-					264

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2410	-0-	-2736	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	83	-0-	-4957	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	2389	-0-	-3749	-0-	8	1	2381	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1941	-0-	-1376	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1522	-0-	-1328	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	470	-0-	-2475	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5304	-0-	-927	-0-	286	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4754	-0-	-1036	-0-	266	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	139	-0-	-5844	-0-	139	1			N	-0-					-0-
08	5983	X	417	-0-	-5566	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	273	-0-	-5028	-0-	273	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4264	-0-	-355	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3666	-0-	-594	-0-	3665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4140	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5419	-0-	-1401	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5140	-0-	-1070	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4017	-0-	-2133	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4344	-0-	-1949	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5660	-0-	-695	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5620	-0-	-735	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4984	-0-	-1166	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5257	-0-	-1098	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	22817	-0-	-3006	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21356	-0-	-3514	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21654	-0-	-4045	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	20773	-0-	-4089	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19906	-0-	-2894	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	18787	-0-	-4029	-0-	18787	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10198	-0-	-1675	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11054	-0-	-436	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10975	-0-	-681	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10236	-0-	-984	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7390	-0-	-236	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7602	-0-	7602	7602	7602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7851	-0-	7851	15453	7851	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	23368	7915	2			Y	-0-					-0-
09	30451	X	7083	-0-	-23368	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7193	-0-	-650	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	211	-0-	-1866	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	2520	N	153	-0-	-2367	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	436	1	303	2	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	417	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
10	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

05	3999	X	3148	-0-	-851	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3356	-0-	-643	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

05	9207	X	8362	-0-	-845	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8048	-0-	-262	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8203	-0-	-384	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7770	-0-	-450	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7692	-0-	-18	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6657	-0-	-1310	-0-	29	1	6628	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6519	-0-	-1448	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6019	-0-	-1661	-0-	37	1	5982	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6629	-0-	-1307	-0-	40	1	6589	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

05	8401	X	7420	-0-	-981	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7254	-0-	-666	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8992	-0-	-339	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

05	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6630	-0-	-270	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	5684	-0-	-4112	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8932	-0-	-864	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8641	-0-	-969	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

05	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	4757	2	31	9	Y	28	30	1			30
06	DLQ G-10		5014	-0-	5014	5014	4994	2	20	9	Y	18	30	1			18
07	DLQ G-10		5212	-0-	5212	10226	5197	2	15	9	Y	14					32
08	DLQ G-10		5150	-0-	5150	15376	5131	2	19	9	Y	17	31	1			18
09	20047	X	4671	-0-	-15376	-0-	4659	2	12	9	Y	11					29
10	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5031	2	17	9	Y	15	13	1			31

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

05	4495	X	3360	-0-	-1135	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

05	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	7813	2	4	9	Y	4					70
06	DLQ G-10		7566	-0-	7566	7566	7564	2	2	9	Y	2					72
07	DLQ G-10		7754	-0-	7754	15320	7752	2	2	9	Y	2					74
08	DLQ G-10		7962	-0-	7962	23282	7962	2			Y	-0-					74
09	31035	X	7753	-0-	-23282	-0-	7753	2			Y	-0-					74
10	7812	X	7756	-0-	-56	-0-	7756	2			Y	-0-					74

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

05	5921	X	4661	-0-	-1260	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4976	-0-	-694	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5353	-0-	-723	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	255	1	12329	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	6652	-0-	-4928	-0-	299	1	6353	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	9917	-0-	-2049	-0-	221	1	9696	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	7365	-0-	-4601	-0-	290	1	7075	2	N	-0-			-0-
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	323	1	11484	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	11566	-0-	-400	-0-	316	1	11250	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	8049	-0-	-5808	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	5843	-0-	-8227	-0-	5843	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	4440	-0-	-10099	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
08	14539	X	10255	-0-	-4284	-0-	10255	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	9631	-0-	-3299	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
*10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10807	-0-	-1097	-0-	438	1	10369	2	N	-0-			-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	454	1	11147	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10688	-0-	-1309	-0-	421	1	10267	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	11089	-0-	-908	-0-	441	1	10648	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	9142	-0-	-2468	-0-	404	1	8738	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11348	-0-	-649	-0-	465	1	10883	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11161	-0-	-960	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	10518	-0-	-942	-0-	10518	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	11048	-0-	-794	-0-	11048	2			N	-0-			-0-
08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10929	-0-	-291	-0-	10929	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	10761	-0-	-399	-0-	10761	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	3948	-0-	-2292	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	13421	-0-	-250	-0-	13421	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	12140	-0-	-1000	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	12688	-0-	-735	-0-	12688	2			N	-0-			-0-
08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-			-0-
09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-			-0-
*10	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	156	1	4925	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	141	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4564	-0-	-644	-0-	154	1	4410	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	159	1	4613	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	152	1	4794	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	155	1	4845	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	10089	-0-	-389	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9594	-0-	-546	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9831	-0-	-616	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9769	-0-	-492	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
*10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5425	-0-	-31	-0-	93	1	5332	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	3048	-0-	-4452	-0-	79	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4029	-0-	-3721	-0-	78	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	3120	-0-	-4630	-0-	170	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	4796	-0-	-2674	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
*10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	161	1	5647	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6587	-0-	-433	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4901	-0-	-1020	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5087	-0-	-253	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3975	-0-	-1543	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11866	-0-	-1619	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10324	-0-	-2726	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10548	-0-	-2937	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10210	-0-	-2624	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11472	-0-	-401	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2351	-0-	-1519	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1695	-0-	-1064	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16091	-0-	-525	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	13549	-0-	-3067	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	14390	-0-	-1690	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14456	-0-	-1695	-0-	14456	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

05	3100	N	6048	-0-	2948	2948	390	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7304	-0-	4304	7252	381	1	6923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6684	-0-	3584	10836	230	1	6454	2	N	-0-					-0-
08	19121	X	8285	-0-	-10836	-0-	421	1	7864	2	N	-0-					-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	365	1	7858	2	N	-0-					-0-
*10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	301	1	10841	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

05	4309	X	2871	-0-	-1438	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4127	-0-	-43	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-			-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-			-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
*10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

05	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	5151	-0-	-1266	-0-	5151	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

05	12710	X	9750	-0-	-2960	-0-	450	1	9300	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	7169	-0-	-5131	-0-	529	1	6640	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	8899	-0-	-3811	-0-	500	1	8399	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	464	1	10805	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8217	-0-	-1233	-0-	415	1	7802	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9319	-0-	-446	-0-	463	1	8856	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

05	2077	X	765	-0-	-1312	-0-	455	1	310	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1189	-0-	-821	-0-	448	1	741	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	769	-0-	-750	-0-	384	1	385	2	N	-0-			-0-
08	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	414	1	680	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	673	-0-	-527	-0-	305	1	368	2	N	-0-			-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	392	1	553	2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

05	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-			-0-
06	12300	X	10701	-0-	-1599	-0-	10701	2			N	-0-			-0-
07	12710	X	11911	-0-	-799	-0-	11911	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	11360	-0-	-1040	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	11003	-0-	-247	-0-	11003	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	10312	-0-	-1592	-0-	10312	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8662	-0-	-1661	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8883	-0-	-1017	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9400	-0-	-551	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7646	-0-	-1234	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*10	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

05	10757	X	9744	-0-	-1013	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9241	-0-	-329	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9576	-0-	-468	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9216	-0-	-828	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8833	-0-	-901	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

05	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	187	1	4815	2	N	-0-					108
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	199	1	4991	2	N	-0-					108
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	220	1	4780	2	N	3					111
							3	9									
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	190	1	4819	2	N	-0-					111
09	5190	X	4608	-0-	-582	-0-	191	1	4417	2	N	-0-					111
10	5363	X	4401	-0-	-962	-0-	198	1	4203	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

05	21483	X	21215	-0-	-268	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	21018	-0-	-558	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20621	-0-	-955	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	19960	-0-	-920	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19267	-0-	-1937	-0-	19267	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

05	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
06	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
07	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
*10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	7405	-0-	-2484	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	6137	-0-	-3343	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	4931	-0-	-4400	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	2735	-0-	-5821	-0-	279	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	3500	-0-	-4270	-0-	149	1	3351	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	6804	2			N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11792	-0-	-670	-0-	11792	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	8629	-0-	-3431	-0-	8629	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11145	-0-	-1317	-0-	11145	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	2325	-0-	-10137	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	10403	-0-	-997	-0-	10403	2	N	-0-			-0-
*10	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11122	-0-	-906	-0-	11122	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	10646	-0-	-994	-0-	10646	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	10898	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10430	-0-	-699	-0-	10430	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9907	-0-	-863	-0-	9907	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10368	-0-	-761	-0-	10368	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	8840	-0-	-3591	-0-	8840	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10964	-0-	-706	-0-	10964	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11312	-0-	-747	-0-	11312	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	11243	-0-	-506	-0-	11243	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	10389	-0-	-771	-0-	10389	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	10828	-0-	-487	-0-	10828	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	2640	-0-	-2878	-0-	384	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	379	1	3910	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	317	1	3552	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	262	1	1177	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	2434	-0-	-1856	-0-	270	1	2164	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3424	-0-	-1009	-0-	267	1	3157	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6402	-0-	-1503	-0-	190	1	6212	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6872	-0-	-718	-0-	167	1	6705	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	5652	-0-	-2191	-0-	141	1	5511	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	166	1	5370	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	4864	-0-	-2006	-0-	93	1	4771	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6417	-0-	-682	-0-	112	1	6305	2	N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	6533	-0-	3433	3433	6533	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13400	-0-	-1180	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13661	-0-	-1219	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14276	-0-	-1379	-0-	14276	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5668	-0-	-563	-0-	317	1	5351	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	296	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5525	-0-	-706	-0-	300	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	317	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	3438	-0-	-2262	-0-	270	1	3168	2	N	-0-					-0-
*10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	313	1	5674	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5123	-0-	-643	-0-	211	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4532	-0-	-893	-0-	197	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	188	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	154	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	220	1	4217	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9970	-0-	-477	-0-	225	1	9745	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9001	-0-	-1109	-0-	275	1	8726	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9728	-0-	-347	-0-	214	1	9514	2	N	-0-					-0-
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	212	1	10055	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9196	-0-	-494	-0-	205	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	272	1	8530	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	13332	-0-	-1393	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12937	-0-	-1230	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12539	-0-	-946	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12114	-0-	-936	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12723	-0-	-607	-0-	12723	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	13937	-0-	-974	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13549	-0-	-641	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14463	-0-	-169	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13141	-0-	-1460	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13764	-0-	-713	-0-	13764	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6429	-0-	-484	-0-	105	1	6324	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6150	-0-	-990	-0-	71	1	6079	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4393	-0-	-2985	-0-	149	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5828	-0-	-1550	-0-	167	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5964	-0-	-966	-0-	112	1	5852	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5880	-0-	-537	-0-	163	1	5717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	3632	-0-	-3405	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4899	-0-	-1911	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5288	-0-	-1749	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	2355	-0-	-11223	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	7587	-0-	-5553	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	3994	-0-	-9584	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6820	-0-	-1054	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6399	-0-	-861	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6092	-0-	-1162	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6187	-0-	-683	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	494	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3992	-0-	-298	-0-	514	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2365	-0-	-2068	-0-	474	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2052	-0-	-2381	-0-	502	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2806	-0-	-1184	-0-	609	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2262	-0-	-1861	-0-	567	1	1695	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	260	-0-	-1480	-0-	260	1			N	-0-					-0-
07	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	1891	X	338	-0-	-1553	-0-	338	1			N	-0-					-0-
09	1830	X	236	-0-	-1594	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	1891	X	226	-0-	-1665	-0-	226	1			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
*10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	1754	-0-	-5841	-0-	196	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5762	-0-	-1318	-0-	210	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	171	1	7520	2	N	-0-					-0-
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	235	1	7211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3964	-0-	-626	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3937	-0-	-899	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3882	-0-	-798	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1723	-0-	-2803	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2103	-0-	2103	2103	220	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11084	-0-	11084	13187	138	1	10946	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9718	-0-	9718	22905	86	1	9632	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

05	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7174	-0-	-686	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7456	-0-	-666	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

05	7936	X	7536	-0-	-400	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6784	-0-	-566	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6990	-0-	-1225	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6153	-0-	-1797	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6043	-0-	-1490	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

05	8401	X	6649	-0-	-1752	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5607	-0-	-2163	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	3788	-0-	-5202	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	3368	-0-	-5622	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	4280	-0-	-4420	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

05	22227	X	20969	-0-	-1258	-0-	20969	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20655	-0-	-855	-0-	20655	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21072	-0-	-1155	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	20820	-0-	-849	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	20030	-0-	-640	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20611	-0-	-748	-0-	20611	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

05	12214	X	11279	-0-	-935	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11320	-0-	-500	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11675	-0-	-539	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12133	-0-	-81	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
09	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
*10	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5853	-0-	-657	-0-	5853	3			N	-0-					60
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5364	3	4	9	N	4	2	8			62
07	6510	X	5264	-0-	-1246	-0-	5264	3			N	-0-					62
08	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	304	1	5758	3	N	11	11	8			62
							12	9									
09	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	351	1	5238	3	N	-0-					62
10	5859	X	3595	-0-	-2264	-0-	362	1	3233	3	N	-0-					62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

05	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5941	-0-	-538	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

05	10509	X	8900	-0-	-1609	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8627	-0-	-1882	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8560	-0-	-1340	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8985	-0-	-1245	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	534	-0-	-2132	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	1494	-0-	-5264	-0-	37	1	1457	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	38	1	5768	2	N	-0-					-0-
*10	6758	X	4712	-0-	-2046	-0-	86	1	4626	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	402	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	383	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	319	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	320	1	6005	2	N	-0-					-0-
*10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	222	1	10078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	424	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	1963	-0-	-1877	-0-	411	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2450	-0-	-1518	-0-	386	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	370	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2167	-0-	-1163	-0-	320	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	353	1	2849	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	154	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	140	-0-	-3010	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	3255	X	279	-0-	-2976	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	231	1	3666	2	N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	265	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1744	-0-	-1542	-0-	127	1	1617	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10497	-0-	-694	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9752	-0-	-1078	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10393	-0-	-333	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10560	-0-	-135	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9907	-0-	-413	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10052	-0-	-457	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	1521	-0-	-5051	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4612	-0-	-1960	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	183	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	152	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	150	1	5517	2	N	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	160	1	5416	2	N	-0-					-0-
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	140	1	5120	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2686	-0-	-1220	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2583	-0-	-1407	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	44	1	3647	2	N	-0-					-0-
*08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	125	1	5340	2	N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	114	1	4459	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	75	1	2865	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	331	-0-	-2219	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	57	1	2223	2	N	-0-					-0-
*10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8500	-0-	-521	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8143	-0-	-527	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8610	-0-	-318	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7729	-0-	-671	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8400	-0-	-187	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6267	-0-	-336	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6192	-0-	-1068	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3209	-0-	-1348	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1432	-0-	-1792	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	6206	-0-	-3652	-0-	199	1	6007	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7612	-0-	-1928	-0-	139	1	7473	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9320	-0-	-538	-0-	122	1	9198	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	6081	-0-	-3777	-0-	89	1	5992	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	2786	-0-	-4834	-0-	65	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	770	-0-	-8561	-0-	119	1	651	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	13857	-0-	-1984	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
06	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	14141	-0-	-181	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13648	-0-	-209	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13739	-0-	-931	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14081	-0-	-1078	-0-	14081	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	12899	-0-	-3562	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13317	-0-	-2613	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14620	-0-	-539	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14541	-0-	-91	-0-	14541	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	293	1	7258	2	N	-0-					-0-
06	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	53	1	9837	2	N	-0-					-0-
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	116	1	10823	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10965	-0-	-226	-0-	138	1	10827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	193	1	2758	2	N	8					90
							9	9									
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	182	1	2615	2	N	2					92
							2	9									
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	193	1	2687	2	N	-0-					92
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	166	1	2683	2	N	-0-					92
09	2850	X	1995	-0-	-855	-0-	172	1	1823	2	N	-0-					92
10	2945	X	570	-0-	-2375	-0-	126	1	444	2	N	-0-					92

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4616	-0-	-2018	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4005	-0-	-3094	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3602	-0-	-2308	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8550	-0-	-1897	-0-	132	1	8418	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9098	-0-	-1012	-0-	96	1	9002	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8610	-0-	-1248	-0-	82	1	8528	2	N	-0-					-0-
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	101	1	9244	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7357	-0-	-1733	-0-	182	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7544	-0-	-1849	-0-	235	1	7309	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9350	-0-	-910	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9557	-0-	-797	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8377	-0-	-1643	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7341	-0-	-2083	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5892	-0-	-3228	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6203	-0-	-3221	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	1285	-0-	-6434	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
*10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7832	-0-	-628	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5094	-0-	-2966	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1258	-0-	-6802	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5714	-0-	-2116	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
*10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	5916	2	2	9	Y	2					50
06	DLQ G-10		5537	-0-	5537	5537	5535	2	2	9	Y	2					52
07	DLQ G-10		5632	-0-	5632	11169	5629	2	3	9	Y	3					55
08	DLQ G-10		5086	-0-	5086	16255	5086	2			Y	-0-					55
09	21800	X	5545	-0-	-16255	-0-	5545	2			Y	-0-					55
10	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	5423	2			Y	-0-					55

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11974	-0-	-612	-0-	485	1	11489	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11365	-0-	-545	-0-	445	1	10920	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10426	-0-	-1788	-0-	411	1	10015	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11170	-0-	-1044	-0-	444	1	10726	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	9197	-0-	-2443	-0-	406	1	8791	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11242	-0-	-724	-0-	461	1	10781	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	7430	-0-	-3172	-0-	290	1	7140	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	5252	-0-	-4828	-0-	239	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	4399	-0-	-6017	-0-	240	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7200	-0-	-3216	-0-	351	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	2499	-0-	-6171	-0-	273	1	2226	2	N	-0-					-0-
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	291	1	7156	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	2426	2			Y	-0-					24
06	3690	X	2218	-0-	-1472	-0-	2218	2			Y	-0-					24
07	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			Y	-0-					24
08	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			Y	-0-					24
09	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2156	2			Y	-0-					24
*10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					24

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	19279	-0-	-3010	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17043	-0-	-4527	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19157	-0-	-3132	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18431	-0-	-2215	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15165	-0-	-4305	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17429	-0-	-1853	-0-	17429	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7015	-0-	-2378	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7446	-0-	-714	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	2035	-0-	-4072	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2863	-0-	-3047	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

05	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3835	-0-	-695	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3815	-0-	-866	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

05	19933	X	18811	-0-	-1122	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17598	-0-	-1632	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17747	-0-	-1535	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	17662	-0-	-1310	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15113	-0-	-3247	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17535	-0-	-1282	-0-	17535	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9943	-0-	-1067	-0-	108	1	9835	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	86	1	9958	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	41	1	11323	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	6869	-0-	-4141	-0-	82	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	6563	-0-	-4814	-0-	130	1	6433	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

*03	4464	X	366	-0-	-4098	-0-	366	2			N	-0-					56
*04	4200	X	364	-0-	-3836	-0-	364	2			N	-0-					56
*05	1612	X	233	-0-	-1379	-0-	178	2	55	9	N	50					106
*06	1410	X	137	-0-	-1273	-0-	137	2			N	-0-					106
*07	1457	X	91	-0-	-1366	-0-	91	2			N	-0-					106
*08	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					106
*09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					106
*10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					106

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

05	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	219	1	6251	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	214	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	247	1	5436	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	220	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	4127	-0-	-2323	-0-	238	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6358	-0-	-121	-0-	265	1	6093	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	570	X	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-			-0-
*10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

05	9889	X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8328	-0-	-1122	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	3107	-0-	-6658	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	8115	-0-	-1247	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	5000	-0-	-3897	-0-	5000	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

05	8711	X	7311	-0-	-1400	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	7310	-0-	-670	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	7605	-0-	-83	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	7470	-0-	-218	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7316	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-			-0-
06	10170	X	8758	-0-	-1412	-0-	8758	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	8289	-0-	-2220	-0-	8289	2			N	-0-			-0-
08	10509	X	6627	-0-	-3882	-0-	6627	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	6481	-0-	-3689	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	6890	-0-	-3619	-0-	6890	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

05	5518	X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	3406	-0-	-1934	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	4063	-0-	-1455	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	1573	-0-	-3527	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	56	-0-	-4532	-0-	56	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	8735	-0-	-1898	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8552	-0-	-1378	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8836	-0-	-1425	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7517	-0-	-1483	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7166	-0-	-119	-0-	219	1	6947	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6639	-0-	-411	-0-	205	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6217	-0-	-1223	-0-	175	1	6042	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	2977	-0-	-4463	-0-	161	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	294	1	6193	2	N	-0-					-0-
*10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	238	1	7589	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10542	-0-	-198	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10225	-0-	-1369	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10116	-0-	-1104	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10641	-0-	-271	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11209	-0-	-292	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10244	-0-	-916	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10487	-0-	-1045	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	5707	-0-	-6600	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8026	-0-	-4281	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	8337	-0-	-3573	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	1569	-0-	-2709	-0-	1568	2	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					9
09	41	X	8	-0-	33	-0-	8	1			Y	-0-					9
10	1581	X	280	-0-	-1301	-0-	280	1			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	211	-0-	-9771	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	12030	X	281	-0-	-11749	-0-	281	1			N	-0-					-0-
07	12431	X	5611	-0-	-6820	-0-	57	1	5554	2	N	-0-					-0-
*08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	48	1	14487	2	N	-0-					-0-
*09	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	56	1	12266	2	N	-0-					-0-
*10	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	98	1	10853	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5662	-0-	-538	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6050	-0-	-100	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

05	5766	X	4452	-0-	-1314	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3483	-0-	-1437	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

05	4743	X	2838	-0-	-1905	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9434	2	41	9	Y	37					181
06	DLQ G-10		7874	-0-	7874	7874	7848	2	26	9	Y	24					205
07	DLQ G-10		7281	-0-	7281	15155	7247	2	34	9	Y	31	174	1			62
08	DLQ G-10		6954	-0-	6954	22109	6928	2	26	9	Y	24					86
09	29007	X	6898	-0-	-22109	-0-	6898	2			Y	-0-					86
10	9486	X	6709	-0-	-2777	-0-	6659	2	50	9	Y	45					131

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5777	2	10	9	N	9					169
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					169
07	6262	X	5590	-0-	-672	-0-	5568	2	22	9	N	20					189
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	4508	2			N	-0-					189
09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					189
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					189

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2274	-0-	-1136	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1322	-0-	-2088	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1281	-0-	-2019	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1427	-0-	-1642	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	70	1	9492	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9270	-0-	-1620	-0-	129	1	9140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11253	X	7903	-0-	-3350	-0-	143	1	7760	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8079	-0-	-3174	-0-	148	1	7931	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	151	1	8437	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9008	-0-	-571	-0-	156	1	8852	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	11873	-0-	-2294	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11245	-0-	-1085	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11295	-0-	-888	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10843	-0-	-1309	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10765	-0-	-725	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10935	-0-	-938	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4978	-0-	-261	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13886	-0-	-1273	-0-	52	1	13834	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	12973	-0-	-1697	-0-	48	1	12925	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13569	-0-	-71	-0-	49	1	13520	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12769	-0-	-1119	-0-	49	1	12720	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	11904	-0-	-1536	-0-	47	1	11857	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	11409	-0-	-2479	-0-	58	1	11351	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2451	-0-	-2850	-0-	29	1	2422	2	N	-0-					-0-
*08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	168	1	7187	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	173	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	133	1	5060	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8771	-0-	-777	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6732	-0-	-2118	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8500	-0-	-645	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8961	-0-	-184	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8333	-0-	-397	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	123	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2507	-0-	-733	-0-	119	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1559	-0-	-1789	-0-	129	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1751	-0-	-1597	-0-	115	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	180	-0-	-3060	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	344	1	2765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3347	-0-	-1024	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3275	-0-	-972	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1132	-0-	-2681	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	490	1	3482	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	458	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	459	1	4694	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	488	1	3751	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	464	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	425	1	3588	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5538	-0-	-1220	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5842	-0-	-698	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6046	-0-	-681	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5842	-0-	-188	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	12550	-0-	-2640	-0-	404	1	12146	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12460	-0-	-1220	-0-	379	1	12081	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12202	-0-	-1469	-0-	390	1	11812	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	11983	-0-	-1688	-0-	388	1	11595	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	11514	-0-	-1476	-0-	348	1	11166	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11245	-0-	-1620	-0-	372	1	10873	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9792	-0-	-1275	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9279	-0-	-1221	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	3454	-0-	-7055	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	6459	-0-	-3430	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2397	-0-	-7083	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	4585	-0-	-5211	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	109	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	3690	-0-	-2820	-0-	217	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	4550	-0-	-2177	-0-	195	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5707	-0-	-1020	-0-	154	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4398	-0-	-1542	-0-	97	1	4293	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	40	1	5213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	405	1	5513	2	N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	339	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	428	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	350	1	3802	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	57	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8507	-0-	-235	-0-	36	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	49	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7345	-0-	-1715	-0-	54	1	7291	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8323	-0-	-1039	-0-	67	1	8256	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2032	-0-	-1192	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1771	-0-	-1349	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1728	-0-	-1248	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2169	-0-	-2451	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3413	-0-	-1764	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1469	-0-	-3541	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1300	-0-	-3195	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	359	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1814	-0-	-196	-0-	350	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1099	-0-	-1443	-0-	313	1	786	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	264	1	1014	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	293	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	296	1	1563	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	168	1	2425	2	N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	184	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	210	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	197	1	4291	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	120	1	2178	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13611	-0-	-897	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11615	-0-	-1675	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11525	-0-	-2456	-0-	94	1	11431	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12660	-0-	-1321	-0-	19	1	12641	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	1	1	13032	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	8767	-0-	-4842	-0-	72	1	8695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2834	2	25	9	Y	23	19	1			23
06	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	2820	2	17	9	Y	15	24	1			14
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5641	2792	2	12	9	Y	11					25
08	DLQ G-10		2795	-0-	2795	8436	2782	2	13	9	Y	12	23	1			14
09	10940	X	2504	-0-	-8436	-0-	2493	2	11	9	Y	10					24
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1			23

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

05	14849	X	14263	-0-	-586	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13488	-0-	-762	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14042	-0-	-435	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13509	-0-	-875	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12673	-0-	-1247	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12863	-0-	-1397	-0-	12863	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	183	1	8806	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	133	1	9801	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	10179	-0-	-1694	-0-	135	1	10044	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	8796	-0-	-3077	-0-	143	1	8653	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	9523	-0-	-1967	-0-	115	1	9408	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8992	-0-	-1269	-0-	104	1	8888	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8755	-0-	-875	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9211	-0-	-833	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9010	-0-	-710	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

05	14229	X	11815	-0-	-2414	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12358	-0-	-1412	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14199	-0-	-30	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12742	-0-	-1456	-0-	12742	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	16334	-0-	-871	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15730	-0-	-680	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16188	-0-	-769	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15938	-0-	-833	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	15406	-0-	-494	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15851	-0-	-486	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

05	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	159	1	7956	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	3361	-0-	-4859	-0-	165	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	752	-0-	-8021	-0-	242	1	510	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	257	1	7008	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	230	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5084	-0-	-3038	-0-	210	1	4874	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

05	2573	X	1352	-0-	-1221	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1436	-0-	-1144	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	606	-0-	-2928	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	1440	-0-	-1980	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

05	11842	X	8301	-0-	-3541	-0-	313	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	9636	-0-	-1764	-0-	318	1	9318	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	7352	-0-	-4428	-0-	314	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	341	1	11889	2	N	-0-					-0-
09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	236	1	10396	2	N	-0-					-0-
*10	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	208	1	13542	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

05	9765	X	9434	-0-	-331	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9180	-0-	-270	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

05	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	406	1	1786	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2990	-0-	-1510	-0-	429	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	245	-0-	-4405	-0-	245	1			N	-0-					-0-
08	4650	X	146	-0-	-4504	-0-	146	1			N	-0-					-0-
09	3000	X	182	-0-	-2818	-0-	182	1			N	-0-					-0-
10	3100	X	357	-0-	-2743	-0-	289	1	68	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	131	1	4981	2	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	131	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	106	1	4055	2	N	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	N	-0-					-0-
*10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	142	1	5627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9881	-0-	-8	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9467	-0-	-103	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9486	-0-	-403	-0-	9486	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

05	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8402	-0-	-154	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8332	-0-	-224	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7982	-0-	-328	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8567	-0-	-20	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4658	-0-	-802	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

05	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5279	-0-	-1531	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5464	-0-	-1573	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2900	-0-	-4137	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

05	7936	X	6704	-0-	-1232	-0-	4	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6970	-0-	-560	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	2	1	6876	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5620	-0-	-1820	-0-	6	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6726	-0-	-354	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6244	-0-	-948	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

05	5177	X	2449	-0-	-2728	-0-	227	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	295	1	6284	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3031	-0-	-2766	-0-	279	1	2752	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4491	-0-	-1306	-0-	331	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5016	-0-	-1554	-0-	310	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5920	-0-	-869	-0-	285	1	5635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8532	-0-	-179	-0-	8532	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	8000	-0-	-430	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
08	8525	X	7828	-0-	-697	-0-	7828	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
10	8525	X	7396	-0-	-1129	-0-	7396	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

05	13454	X	12889	-0-	-565	-0-	12889	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	12314	-0-	-706	-0-	12314	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	12639	-0-	-815	-0-	12639	2			N	-0-			-0-
08	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12517	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	11973	-0-	-777	-0-	11973	2			N	-0-			-0-
10	12896	X	12111	-0-	-785	-0-	12111	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

05	7843	X	7343	-0-	-500	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	7030	-0-	-560	-0-	7030	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	6794	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	7072	-0-	-128	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	7189	-0-	-158	-0-	7189	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

05	10757	X	7399	-0-	-3358	-0-	7399	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	6622	-0-	-3788	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	7005	-0-	-3752	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	8349	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	7876	-0-	-674	-0-	7876	2			N	-0-			-0-
*10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

05	10726	X	9277	-0-	-1449	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	8633	-0-	-1267	-0-	8633	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8345	-0-	-1296	-0-	8345	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	5754	-0-	-3887	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	6631	-0-	-2699	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
10	9269	X	5145	-0-	-4124	-0-	5145	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	196	1	8492	2	N	-0-			-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	98	1	9269	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	189	1	7871	2	N	-0-			-0-
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	230	1	8118	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	5076	-0-	-2334	-0-	144	1	4932	2	N	-0-			-0-
*10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	167	1	10123	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7121	-0-	-589	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7051	-0-	-916	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7716	-0-	-158	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7386	-0-	-234	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7046	-0-	-828	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2520	-0-	-1758	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
*10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9610	-0-	-1116	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8010	-0-	-2130	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8781	-0-	-829	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8183	-0-	-1117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	1816	-0-	-3206	-0-	332	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5308	-0-	-572	-0-	263	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	204	1	5218	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	207	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4125	-0-	-1185	-0-	258	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4924	-0-	-563	-0-	187	1	4737	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	203	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	236	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4879	-0-	-3212	-0-	237	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	330	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	303	1	6365	2	N	-0-					-0-
*10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	266	1	7334	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	286	1	4133	2	N	-0-					10
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	296	1	3418	2	N	53	3	8			60
							58	9									
07	4371	X	1064	-0-	-3307	-0-	119	1	945	2	N	-0-					60
08	4433	X	3673	-0-	-760	-0-	313	1	3350	2	N	9	9	8			60
							10	9									
09	4290	X	2402	-0-	-1888	-0-	309	1	2093	2	N	-0-					60
10	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	324	1	2900	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	68	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	81	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	50	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6396	-0-	-2098	-0-	94	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7080	-0-	-1140	-0-	102	1	6978	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7534	-0-	-960	-0-	104	1	7430	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
07	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8233	-0-	-106	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	17252	-0-	-1162	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	16033	-0-	-1787	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16687	-0-	-1541	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16311	-0-	-399	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16219	-0-	-1048	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	8889	-0-	-3139	-0-	146	1	8743	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	6065	-0-	-5575	-0-	165	1	5894	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	11067	X	5079	-0-	-5988	-0-	249	1	4830	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5944	-0-	-5123	-0-	248	1	5696	2	N	-0-					-0-
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	246	1	8928	2	N	-0-					-0-
*10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	186	1	10669	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4123	-0-	-1271	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2758	-0-	-2636	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3970	-0-	-618	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8568	-0-	-980	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8034	-0-	-1206	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8881	-0-	-481	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8367	-0-	-243	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
*10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	10348	-0-	-2672	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10638	-0-	-912	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9980	-0-	-1924	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	1114	-0-	-10790	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
*10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6274	-0-	-1196	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6583	-0-	-1136	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6755	-0-	-964	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6367	-0-	-1103	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5964	-0-	-1755	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

05	8587	X	6236	-0-	-2351	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8401	-0-	-558	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

05	10137	X	10084	-0-	-53	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9772	-0-	-398	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9866	-0-	-643	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9826	-0-	-683	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9345	-0-	-761	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

05	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4686	-0-	-294	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

05	18972	X	18639	-0-	-333	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17542	-0-	-488	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16601	-0-	-2030	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16986	-0-	-1645	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14326	-0-	-3704	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	17731	-0-	-900	-0-	17731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
08	4743	X	3787	-0-	-956	-0-	50	1	3737	2	N	-0-			-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	4635	-0-	-1007	-0-	4635	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

05	9455	X	7697	-0-	-1758	-0-	7697	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	7893	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8496	-0-	-370	-0-	8496	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8015	-0-	-665	-0-	8015	2			N	-0-			-0-
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	7242	-0-	-1252	-0-	7242	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

05	9176	X	7861	-0-	-1315	-0-	177	1	7684	2	N	-0-			-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	226	1	8757	2	N	-0-			-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	234	1	8215	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	273	1	7057	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	6049	-0-	-2921	-0-	292	1	5757	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	5843	-0-	-3426	-0-	251	1	5592	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

05	10571	X	9339	-0-	-1232	-0-	9339	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	9224	-0-	-1006	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	9729	-0-	-842	-0-	9729	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	9147	-0-	-494	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	8683	-0-	-527	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	8996	-0-	-738	-0-	8996	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

05	3100	N	3820	-0-	720	720	293	1	3527	2	N	-0-			-0-
06	2541	N	1821	-0-	-720	-0-	268	1	1553	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	349	1	836	2	N	-0-			-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	274	1	4236	2	N	-0-			-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	291	1	3049	2	N	-0-			-0-
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	261	1	3735	2	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

05	11036	X	10830	-0-	-206	-0-	10830	2			N	-0-			-0-
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-			-0-
07	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	8596	-0-	-2223	-0-	8596	2			N	-0-			-0-
09	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-			-0-
*10	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11180	-0-	-538	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10327	-0-	-1050	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	142	1	6850	2	N	28					59
							31	9									
06	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	168	1	6135	2	N	8					67
							9	9									
07	6851	X	6366	-0-	-485	-0-	174	1	6192	2	N	-0-					67
08	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	174	1	5956	2	N	-0-					67
09	6810	X	5740	-0-	-1070	-0-	153	1	5587	2	N	-0-					67
10	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	235	1	5291	2	N	34					101
							37	9									

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	13343	-0-	-2250	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13008	-0-	-1242	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	14240	-0-	-20	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
08	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
*10	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4128	-0-	-1173	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2357	-0-	-2169	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7215	-0-	-1155	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6868	-0-	-1112	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7432	-0-	-318	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5947	-0-	-1133	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	102	1	8874	2	N	-0-					-0-
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	102	1	10315	2	N	-0-					-0-
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	96	1	10572	2	N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	100	1	10005	2	N	-0-					-0-
09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	108	1	9238	2	N	-0-					-0-
*10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	2277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	16914	-0-	-1624	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15836	-0-	-2104	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16333	-0-	-1089	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16104	-0-	-822	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14280	-0-	-2100	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14572	-0-	-2354	-0-	14572	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

05	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1916	-0-	-3106	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3426	-0-	-1434	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3231	-0-	-1512	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

05	10292	X	5824	-0-	-4468	-0-	125	1	5699	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	1070	-0-	-8890	-0-	172	1	898	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	2519	-0-	-6874	-0-	306	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4421	-0-	-3267	-0-	220	1	4201	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	188	1	4204	2	N	-0-					-0-
*10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	129	1	5863	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

05	13733	X	10700	-0-	-3033	-0-	182	1	10518	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	10414	-0-	-2396	-0-	108	1	10306	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12485	-0-	-1000	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10985	-0-	-2065	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10820	-0-	-1673	-0-	29	1	10791	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

05	5983	X	4620	-0-	-1363	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3389	-0-	-2594	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4062	-0-	-1456	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3999	-0-	-1131	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3539	-0-	-2041	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3905	-0-	-1861	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

05	8556	X	7494	-0-	-1062	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6592	-0-	-1658	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7086	-0-	-1284	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9398	-0-	-2196	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8021	-0-	-3199	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10566	-0-	-1028	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10892	-0-	-268	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
*10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	12176	-0-	-2363	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12364	-0-	-1706	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12304	-0-	-1832	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12334	-0-	-1802	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	10590	-0-	-3090	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10479	-0-	-2293	-0-	10479	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	9262	-0-	-7	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8909	-0-	-360	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8406	-0-	-863	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8672	-0-	-418	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8671	-0-	-722	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	17369	-0-	-1107	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16544	-0-	-916	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16939	-0-	-762	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16722	-0-	-979	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16304	-0-	-496	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15775	-0-	-1585	-0-	15775	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3121	-0-	-809	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9216	-0-	-1665	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8750	-0-	-730	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	10201	-0-	-3346	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9747	-0-	-3003	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10099	-0-	-2146	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	1121	-0-	-10504	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
*10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	5411	-0-	-1936	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
09	7140	X	5851	-0-	-1289	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	104	1	3616	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	79	1	3298	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	1856	-0-	-1616	-0-	109	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	2129	-0-	-1591	-0-	215	1	1914	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	167	1	2927	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	1972	-0-	-1748	-0-	92	1	1880	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8591	-0-	-306	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	7925	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	8068	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	7441	-0-	-1952	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	6846	-0-	-1584	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	7296	2			N	-0-			-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12005	-0-	-1232	-0-	12005	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	11274	-0-	-1536	-0-	11274	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	11381	-0-	-1856	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
09	12060	X	11203	-0-	-857	-0-	11203	2			N	-0-			-0-
10	11997	X	11457	-0-	-540	-0-	11457	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8653	-0-	-740	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8266	-0-	-764	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
09	8400	X	8091	-0-	-309	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	7777	-0-	-872	-0-	7777	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14597	-0-	-1616	-0-	14597	2			N	-0-			-0-
06	15030	X	14948	-0-	-82	-0-	14948	2			N	-0-			-0-
07	15500	X	15109	-0-	-391	-0-	15109	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	14441	-0-	-1028	-0-	14441	2			N	-0-			-0-
09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	13907	2			N	-0-			-0-
10	15438	X	14168	-0-	-1270	-0-	14168	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	10250	-0-	-2987	-0-	239	1	10011	2	N	-0-			-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	143	1	9987	2	N	-0-			-0-
07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	249	1	12206	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	10408	-0-	-349	-0-	243	1	10165	2	N	-0-			-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	175	1	10396	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	7393	-0-	-5069	-0-	255	1	7138	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8424	-0-	-1155	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	7708	-0-	-1232	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8049	-0-	-1499	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	8282	-0-	-181	-0-	8282	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	3266	-0-	-3988	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	2265	-0-	-3765	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	2922	-0-	-588	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
*10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	381	1	9662	2	N	-0-			-0-
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	355	1	8661	2	N	-0-			-0-
07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	369	1	9503	2	N	-0-			-0-
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	366	1	9200	2	N	-0-			-0-
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	296	1	6978	2	N	-0-			-0-
*10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	330	1	8674	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	9829	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	8811	-0-	-1388	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	8237	-0-	-1962	-0-	8237	2			N	-0-			-0-
09	9870	X	8282	-0-	-1588	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	9122	-0-	-705	-0-	9122	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8374	-0-	-740	-0-	8374	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	8399	-0-	-361	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8697	-0-	-355	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8433	-0-	-526	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8357	-0-	-253	-0-	8357	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11951	-0-	-1100	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11561	-0-	-559	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11398	-0-	-971	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11399	-0-	-970	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10847	-0-	-943	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10986	-0-	-980	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

05	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	18944	-0-	-676	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19853	-0-	-204	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19724	-0-	-550	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	18736	-0-	-884	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18978	-0-	-1296	-0-	18978	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	57	1	8471	2	N	-0-					-0-
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	142	1	9479	2	N	-0-					-0-
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	114	1	9058	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	120	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7593	-0-	-2037	-0-	85	1	7508	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9943	-0-	-8	-0-	125	1	9818	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

05	21173	X	19825	-0-	-1348	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	18040	-0-	-2120	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19147	-0-	-1530	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18821	-0-	-1019	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	18132	-0-	-1068	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	18315	-0-	-1525	-0-	18315	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

05	13361	X	13115	-0-	-246	-0-	171	1	12944	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12342	-0-	-588	-0-	37	1	12305	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11111	-0-	-2250	-0-	47	1	11064	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11015	-0-	-2346	-0-	47	1	10968	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	8051	-0-	-4879	-0-	176	1	7875	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	3184	-0-	-9929	-0-	290	1	2894	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

05	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	7	1	3069	2	N	-0-					-0-
*08	3968	X	2626	-0-	-1342	-0-	131	1	2495	2	N	-0-					-0-
*09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	187	1	4095	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	169	1	3791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6603	-0-	-507	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5414	-0-	-1685	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5122	-0-	-1718	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6230	-0-	-838	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	320	1	5261	2	Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	303	1	2712	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		4879	-0-	4879	7894	309	1	4491	2	Y	72					103
							79	9									
08	DLQ G-10		5213	-0-	5213	13107	312	1	4901	2	Y	-0-					103
09	17115	X	4008	-0-	-13107	-0-	301	1	3707	2	Y	-0-					103
10	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	300	1	3951	2	Y	-0-					103

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7694	-0-	-180	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5965	-0-	-1940	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6629	-0-	-31	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7336	-0-	-321	-0-	7335	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		7057	-0-	7057	7057	6993	2	64	9	Y	58					74
07	DLQ G-10		7014	-0-	7014	14071	7011	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		7012	-0-	7012	21083	7012	2			Y	-0-					77
09	27677	X	6594	-0-	-21083	-0-	6594	2			Y	-0-					77
10	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	6892	2			Y	-0-					77

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12441	-0-	-1447	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11760	-0-	-1680	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12305	-0-	-1583	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11400	-0-	-1124	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11392	-0-	-1039	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	343	1	1860	2	N	-0-			-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	325	1	3596	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	338	1	3675	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	966	-0-	-3064	-0-	295	1	671	2	N	-0-			-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	4100	2	N	-0-			-0-
*10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	264	1	4321	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

05	9269	X	8693	-0-	-576	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
06	9060	X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	8391	-0-	-971	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	7621	-0-	-1741	-0-	7621	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	8265	2			N	-0-			-0-
10	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	8242	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

05	5890	X	3198	-0-	-2692	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	1908	-0-	-3792	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	4393	-0-	-1125	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
*10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

05	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	7228	-0-	-542	-0-	7228	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	6514	-0-	-1546	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
09	7800	X	6757	-0-	-1043	-0-	6757	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	6342	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

05	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	2			N	-0-			-0-
06	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-			-0-
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-			-0-
08	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	2			N	-0-			-0-
09	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-			-0-
*10	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

05	8215	X	7006	-0-	-1209	-0-	7006	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	7147	-0-	-323	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	256	-0-	-7556	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	4177	-0-	-3635	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	5759	-0-	-1801	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	5243	-0-	-2135	-0-	5243	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	8392	-0-	-728	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	8427	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
*10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9935	-0-	-1039	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9474	-0-	-876	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9622	-0-	-918	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9628	-0-	-664	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9058	-0-	-722	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9101	-0-	-819	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	25090	-0-	-888	-0-	1241	1	23849	2	N	-0-					-0-
06	25140	X	23960	-0-	-1180	-0-	1070	1	22890	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	23136	-0-	-2811	-0-	1017	1	22119	2	N	-0-					-0-
08	25513	X	24216	-0-	-1297	-0-	1099	1	23117	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	22621	-0-	-1649	-0-	1037	1	21584	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	23191	-0-	-1888	-0-	1058	1	22133	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	19986	-0-	-660	-0-	988	1	18998	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	18481	-0-	-1499	-0-	825	1	17656	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18311	-0-	-2180	-0-	805	1	17506	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	19355	-0-	-1136	-0-	878	1	18477	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	17155	-0-	-2675	-0-	786	1	16369	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	17737	-0-	-2258	-0-	809	1	16928	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5629	-0-	-1811	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6165	-0-	-1523	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6574	-0-	-680	-0-	6574	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	15477	-0-	-3774	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	14856	-0-	-3774	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15246	-0-	-1990	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14946	-0-	-1732	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14037	-0-	-1233	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14057	-0-	-1412	-0-	14057	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	73	1	3719	2	Y	1					57
							1	9									
06	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	63	1	3904	2	Y	1					58
							1	9									
07	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8486	66	1	4451	2	Y	1					59
							1	9									
08	DLQ G-10		4515	-0-	4515	13001	66	1	4446	2	Y	3					62
							3	9									
09	17360	X	4359	-0-	-13001	-0-	68	1	4291	2	Y	-0-					62
10	4526	X	3394	-0-	-1132	-0-	73	1	3321	2	Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7129	-0-	-1151	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8498	-0-	-58	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	203	1	10165	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6770	-0-	-1930	-0-	301	1	6469	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	1395	-0-	-7595	-0-	185	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	1158	-0-	-7832	-0-	302	1	856	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	1503	-0-	-7197	-0-	252	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	3781	-0-	-5209	-0-	326	1	3455	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	1			N	-0-					-0-
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	1			N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	1			N	-0-					-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	363	1	967	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

05	9548	X	9223	-0-	-325	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8715	-0-	-375	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8326	-0-	-943	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7997	-0-	-973	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	9087	-0-	-151	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

05	23312	X	22548	-0-	-764	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	21401	-0-	-799	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21619	-0-	-639	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	21574	-0-	-963	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	19353	-0-	-2457	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	21226	-0-	-1311	-0-	21226	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

05	19809	X	14631	-0-	-5178	-0-	723	1	13908	2	N	-0-					-0-
06	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	1000	1	21405	2	N	-0-					-0-
07	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	932	1	20273	2	N	-0-					-0-
08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	961	1	20220	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	20318	-0-	-2092	-0-	931	1	19387	2	N	-0-					-0-
10	23157	X	20992	-0-	-2165	-0-	958	1	20034	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5361	-0-	-1924	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5318	-0-	-1732	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6024	-0-	-1230	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4890	-0-	-2364	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6525	-0-	-495	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

05	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2958	-0-	-582	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

05	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	9	1	27860	2	N	-0-					-0-
06	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
07	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	27240	-0-	-629	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	10084	-0-	-17636	-0-	184	1	9900	2	N	-0-					-0-
10	28644	X	15007	-0-	-13637	-0-	187	1	14820	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	1			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

05	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13914	-0-	-1086	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13840	-0-	-1660	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	10667	-0-	-3403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13102	-0-	-1282	-0-	13102	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

05	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5225	-0-	-85	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

05	16430	X	14907	-0-	-1523	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14092	-0-	-1478	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14200	-0-	-1362	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	14450	-0-	-190	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
*10	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11867	-0-	-998	-0-	11867	2			N	-0-			-0-
06	12120	X	11122	-0-	-998	-0-	11122	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	11284	-0-	-620	-0-	11284	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	11531	-0-	-373	-0-	11531	2			N	-0-			-0-
09	11520	X	10324	-0-	-1196	-0-	10324	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	10177	-0-	-1696	-0-	10177	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	688	1	4272	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	684	1	3943	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	710	1	4010	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	727	1	3646	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	709	1	3569	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	676	-0-	-4284	-0-	122	1	554	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1987	-0-	-1268	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1899	-0-	-801	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
09	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16802	-0-	-806	-0-	16802	2			N	-0-			-0-
06	17010	X	15848	-0-	-1162	-0-	15848	2			N	-0-			-0-
07	17577	X	16513	-0-	-1064	-0-	16513	2			N	-0-			-0-
08	17267	X	16733	-0-	-534	-0-	16733	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	15930	-0-	-540	-0-	15930	2			N	-0-			-0-
10	16802	X	16483	-0-	-319	-0-	16483	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11731	-0-	-1909	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	12114	-0-	-38	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
09	13260	X	11888	-0-	-1372	-0-	11888	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	11309	-0-	-2393	-0-	11309	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4681	-0-	-1519	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	5070	-0-	-930	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6551	-0-	-1385	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	7614	-0-	-66	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	6829	-0-	-1107	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	4761	-0-	-3175	-0-	48	1	4713	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	5990	-0-	-1630	-0-	20	1	5970	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	1212	-0-	-6662	-0-	98	1	1114	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9725	-0-	-970	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8654	-0-	-406	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10167	-0-	-125	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8022	-0-	-1938	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8697	-0-	-1471	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	259	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	210	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	248	X	202	-0-	-46	-0-	202	1			N	-0-					-0-
08	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	178	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	173	1	7408	2	N	-0-					-0-
*10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	121	1	7307	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	635	1	8854	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8980	-0-	-200	-0-	623	1	8357	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8998	-0-	-488	-0-	612	1	8386	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	630	1	8252	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8255	-0-	-925	-0-	604	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8683	-0-	-803	-0-	563	1	8120	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6056	-0-	-361	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5790	-0-	-420	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5866	-0-	-365	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5412	-0-	-633	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4393	-0-	-1457	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9085	-0-	-5	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8032	-0-	-1568	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8292	-0-	-1628	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7072	-0-	-275	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6347	-0-	-690	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	13	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6140	-0-	-700	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5804	-0-	-1264	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4478	-0-	-1009	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5155	-0-	-332	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4275	-0-	-1057	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4241	-0-	-905	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4629	-0-	-1292	-0-	4629	2			Y	-0-					24
06	5730	X	4329	-0-	-1401	-0-	4329	2			Y	-0-					24
07	5115	X	4468	-0-	-647	-0-	4468	2			Y	-0-					24
08	5053	X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			Y	-0-					24
09	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			Y	-0-					24
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					24

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6523	-0-	-1196	-0-	6523	2			Y	-0-					58
06	7530	X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2			Y	-0-					58
07	7781	X	6377	-0-	-1404	-0-	6365	2	12	9	Y	11					69
08	7781	X	5658	-0-	-2123	-0-	5658	2			Y	-0-					69
09	6540	X	5361	-0-	-1179	-0-	5361	2			Y	-0-					69
*10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					69

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8809	-0-	-1607	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8111	-0-	-1969	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8026	-0-	-1553	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9692	-0-	-352	-0-	1	1	9691	2	N	-0-					-0-
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9615	-0-	-1607	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7760	-0-	-3462	-0-	64	1	7696	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	8662	-0-	-2198	-0-	17	1	8645	2	N	-0-					-0-
*10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11075	-0-	-953	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11252	-0-	-658	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10963	-0-	-1344	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10573	-0-	-1734	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10917	-0-	-693	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
08	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14374	-0-	-134	-0-	14374	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3147	-0-	-903	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2199	-0-	-3071	-0-	138	1	2061	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3948	-0-	-942	-0-	100	1	3848	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4075	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

05	15035	X	12641	-0-	-2394	-0-	12641	2			N	-0-			-0-
06	14550	X	12088	-0-	-2462	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	12585	-0-	-2450	-0-	12585	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	2227	-0-	-11847	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
09	12720	X	11390	-0-	-1330	-0-	11390	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	12254	-0-	-394	-0-	12254	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

05	5580	X	4725	-0-	-855	-0-	47	1	4678	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4124	-0-	-736	-0-	32	1	4092	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3740	-0-	-1003	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
08	4743	X	971	-0-	-3772	-0-	32	1	939	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3446	-0-	-1144	-0-	2	1	3444	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3098	-0-	-1614	-0-	3098	2			N	-0-			-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

05	4743	X	451	-0-	-4292	-0-	451	1			N	-0-			-0-
06	3240	X	468	-0-	-2772	-0-	468	1			N	-0-			-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	614	1	3193	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	647	1	2089	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	1195	-0-	-1535	-0-	300	1	895	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

05	8494	X	7693	-0-	-801	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
06	8130	X	7715	-0-	-415	-0-	7715	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	7783	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	7128	-0-	-1273	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
09	7890	X	7123	-0-	-767	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
10	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7194	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

05	8618	X	7600	-0-	-1018	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
06	8340	X	7158	-0-	-1182	-0-	7158	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7134	-0-	-1143	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	6791	-0-	-1069	-0-	6791	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	7195	-0-	-400	-0-	7195	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

05	10261	X	7182	-0-	-3079	-0-	7182	2			N	-0-			-0-
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	9777	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	8999	-0-	-1711	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	9109	-0-	-1958	-0-	9109	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
09	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8795	-0-	-691	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

05	8432	X	7937	-0-	-495	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7261	-0-	-1109	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7653	-0-	-1647	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6633	-0-	-2667	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6956	-0-	-2044	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7049	-0-	-887	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

05	7254	X	5972	-0-	-1282	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5123	-0-	-1597	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5549	-0-	-1395	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6437	-0-	-507	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

05	13671	X	13201	-0-	-470	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12546	-0-	-714	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12971	-0-	-1320	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

05	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10073	-0-	-126	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9898	-0-	-518	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9509	-0-	-907	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

05	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
06	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11037	-0-	-303	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11275	-0-	-629	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

05	12245	X	8856	-0-	-3389	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8583	-0-	-3267	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9944	-0-	-2301	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8655	-0-	-2598	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
*10	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7544	-0-	-547	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7171	-0-	-419	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7236	-0-	-638	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7570	-0-	-50	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
*10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

05	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4920	-0-	-1860	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4531	-0-	-2475	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3689	-0-	-2914	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3598	-0-	-2792	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	2653	-0-	-3950	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

05	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	167	1	5408	2	N	5					119
							6	9									
06	5490	X	5029	-0-	-461	-0-	222	1	4794	2	N	12					131
							13	9									
07	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	224	1	4654	2	N	3					134
							3	9									
08	5580	X	4625	-0-	-955	-0-	218	1	4407	2	N	-0-					134
09	5400	X	5120	-0-	-280	-0-	229	1	4891	2	N	-0-					134
10	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	263	1	4991	2	N	-0-					134

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5413	-0-	-43	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

05	10633	X	9534	-0-	-1099	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9253	-0-	-767	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9281	-0-	-1073	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9138	-0-	-222	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8508	-0-	-1040	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	137	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	128	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	143	1	6494	2	N	-0-					-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	136	1	5540	2	N	-0-					-0-
*10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	129	1	5317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

05	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8803	-0-	-1157	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8497	-0-	-1795	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9475	-0-	-166	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4933	-0-	-767	-0-	287	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3815	-0-	-2044	-0-	340	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	327	1	5436	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5378	-0-	-682	-0-	233	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	236	1	4092	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

05	27125	X	25069	-0-	-2056	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	23710	-0-	-1850	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23695	-0-	-1880	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	21726	-0-	-3353	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	19182	-0-	-5088	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	23365	-0-	-1714	-0-	23365	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

05	7781	X	6926	-0-	-855	-0-	238	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	279	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	277	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	330	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5067	-0-	-2403	-0-	202	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1634	-0-	-6085	-0-	144	1	1490	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5700	-0-	-210	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5624	-0-	-483	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4936	-0-	-884	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9445	-0-	-568	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8678	-0-	-1012	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7074	-0-	-2076	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8515	-0-	-940	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5626	-0-	-1101	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4949	-0-	-1141	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	382	1	6774	2	N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	354	1	6497	2	N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	298	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-					-0-
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	244	1	9768	2	N	-0-					-0-
*10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	168	1	12443	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	7575	-0-	-4639	-0-	222	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7303	-0-	-1937	-0-	234	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7650	-0-	-1898	-0-	241	1	7409	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8307	-0-	-1241	-0-	257	1	8050	2	N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	292	1	9911	2	N	-0-					-0-
*10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	273	1	9342	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	9118	-0-	-6599	-0-	267	1	8851	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	9730	-0-	-4430	-0-	312	1	9418	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	10180	-0-	-4452	-0-	320	1	9860	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12204	-0-	-2118	-0-	377	1	11827	2	N	-0-					-0-
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	371	1	12612	2	N	-0-					-0-
*10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	339	1	11628	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	20341	-0-	-6319	-0-	596	1	19745	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	17940	-0-	-5850	-0-	574	1	17366	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	17669	-0-	-6914	-0-	556	1	17113	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	21039	-0-	-3544	-0-	651	1	20388	2	N	-0-					-0-
09	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	653	1	22173	2	N	-0-					-0-
*10	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	612	1	20962	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8309	-0-	-495	-0-	8280	2	29	9	Y	26	78	1			38
06	DLQ G-10		8067	-0-	8067	8067	8054	2	13	9	Y	12					50
07	DLQ G-10		8378	-0-	8378	16445	8369	2	9	9	Y	8					58
08	DLQ G-10		8363	-0-	8363	24808	8363	2			Y	-0-					58
09	32791	X	7983	-0-	-24808	-0-	7983	2			Y	-0-					58
10	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	8105	2	20	9	Y	18					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	5193	-0-	-8726	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	8114	-0-	-5356	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	5834	-0-	-8085	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*08	10974	X	4319	-0-	-6655	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*09	8100	X	667	-0-	-7433	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	97	-0-	-8273	-0-	97	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

05	10075	X	9726	-0-	-349	-0-	9706	2	20	9	Y	18	58	1			51
06	DLQ G-10		8974	-0-	8974	8974	8964	2	10	9	Y	9					60
07	DLQ G-10		8853	-0-	8853	17827	8847	2	6	9	Y	5					65
08	DLQ G-10		9785	-0-	9785	27612	9785	2			Y	-0-					65
09	36876	X	9264	-0-	-27612	-0-	9264	2			Y	-0-					65
10	9734	X	9310	-0-	-424	-0-	9310	2			Y	-0-					65

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
*10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

05	14694	X	12591	-0-	-2103	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12240	-0-	-1980	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	2700	-0-	-11994	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
*09	13200	X	4293	-0-	-8907	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	6540	-0-	-6108	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	374	1	135	2	N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	374	1	9599	2	N	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	452	1	12117	2	N	-0-					-0-
*10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	445	1	6491	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

05	12865	X	11495	-0-	-1370	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10850	-0-	-1300	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10598	-0-	-1957	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9402	-0-	-2564	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10076	-0-	-1384	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10776	-0-	-725	-0-	10776	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

05	8556	X	7896	-0-	-660	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6919	-0-	-924	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6113	-0-	-1792	-0-	69	1	6044	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5501	-0-	-2149	-0-	78	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5693	-0-	-2212	-0-	81	1	5612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	8150	-0-	-4405	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7569	-0-	-2631	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10186	-0-	-943	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7711	-0-	-3418	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4183	-0-	-6587	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	2528	-0-	-7671	-0-	61	1	2467	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	229	1	9295	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	190	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7246	-0-	-566	-0-	195	1	7051	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7250	-0-	-2112	-0-	170	1	7080	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	6574	-0-	-2486	-0-	159	1	6415	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	7182	-0-	-2180	-0-	180	1	7002	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9294	-0-	-1897	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7719	-0-	-3021	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7572	-0-	-3495	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	7722	-0-	-2849	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	9210	-0-	-30	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
*10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7423	-0-	-544	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5787	-0-	-1833	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6432	-0-	-1256	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6292	-0-	-968	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6325	-0-	-1084	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3490	-0-	-2152	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2736	-0-	-1254	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2518	-0-	-985	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4877	-0-	-553	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5108	-0-	-503	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	11974	-0-	-2317	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11685	-0-	-1635	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11841	-0-	-1830	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10232	-0-	-3439	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12564	-0-	-366	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
*10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8589	-0-	-60	-0-	332	1	8257	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7013	-0-	-1357	-0-	359	1	6654	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5451	-0-	-3198	-0-	341	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	391	1	6974	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	5064	-0-	-3246	-0-	359	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	1482	-0-	-7105	-0-	211	1	1271	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5431	-0-	-2443	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	258	1	8297	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5535	-0-	-2339	-0-	358	1	5177	2	N	-0-					-0-
09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	293	1	7810	2	N	-0-					-0-
*10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	322	1	7770	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	186	1	7366	2	N	-0-					-0-
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	238	1	7565	2	N	-0-					-0-
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	152	1	7602	2	N	-0-					-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6491	-0-	-1135	-0-	782	1	5709	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	5822	-0-	-1558	-0-	647	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	3925	-0-	-2833	-0-	340	1	3585	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	4041	-0-	-2717	-0-	235	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	147	1	13598	2	N	-0-					-0-
*10	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	298	1	11704	2	N	-0-					-0-
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	251	1	12595	2	N	-0-					-0-
07	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	82	1	15641	2	N	-0-					-0-
08	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	54	1	13324	2	N	-0-					-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	71	1	12659	2	N	-0-					-0-
*10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	74	1	14402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	36	1	6170	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5868	-0-	-372	-0-	33	1	5835	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	6858	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	13220	-0-	-296	-0-	13220	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	12726	-0-	-354	-0-	12726	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	12946	-0-	-570	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
08	13516	X	12819	-0-	-697	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
09	12840	X	12538	-0-	-302	-0-	12538	2			N	-0-			-0-
10	13206	X	12581	-0-	-625	-0-	12581	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	6940	-0-	-470	-0-	6940	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	6869	-0-	-788	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	5974	-0-	-1745	-0-	37	1	5937	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	5412	-0-	-2307	-0-	38	1	5374	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6504	-0-	-936	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6019	-0-	-1031	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	5926	-0-	-1359	-0-	5926	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	5639	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5531	-0-	-979	-0-	5531	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14450	-0-	-833	-0-	14450	2			N	-0-			-0-
06	14790	X	14417	-0-	-373	-0-	14417	2			N	-0-			-0-
07	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	14954	2			N	-0-			-0-
08	14880	X	14180	-0-	-700	-0-	14180	2			N	-0-			-0-
09	14430	X	13755	-0-	-675	-0-	13755	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	13876	-0-	-1066	-0-	13876	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
06	10170	X	9300	-0-	-870	-0-	9300	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9344	-0-	-1165	-0-	9344	2			N	-0-			-0-
08	9982	X	7223	-0-	-2759	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
09	9570	X	8387	-0-	-1183	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
10	9889	X	8301	-0-	-1588	-0-	1	1	8300	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10627	-0-	-936	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10381	-0-	-809	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10519	-0-	-982	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9944	-0-	-1557	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9466	-0-	-914	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9690	-0-	-1036	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12955	-0-	-716	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12423	-0-	-567	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12644	-0-	-655	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12447	-0-	-852	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11742	-0-	-1128	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	12014	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8968	-0-	-1076	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7485	-0-	-2235	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7549	-0-	-2495	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	13449	-0-	-2888	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13627	-0-	-1793	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12622	-0-	-3064	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12798	-0-	-2609	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	14115	-0-	-285	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
*10	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8139	-0-	-141	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8644	-0-	-284	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13499	-0-	-1660	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12771	-0-	-1569	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12653	-0-	-1824	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11403	-0-	-2082	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11842	-0-	-1208	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11908	-0-	-1577	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3607	-0-	-1632	-0-	506	1	3101	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	2402	-0-	-2668	-0-	645	1	1757	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	3203	-0-	-2036	-0-	411	1	2792	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	400	1	2646	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	1905	-0-	-1575	-0-	403	1	1502	2	N	-0-			-0-
*10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	368	1	4972	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

05	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	5352	-0-	-724	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	4273	-0-	-1397	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4775	-0-	-1053	-0-	4775	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

05	14415	X	14004	-0-	-411	-0-	14004	2			N	-0-			-0-
06	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	13323	2			N	-0-			-0-
07	14415	X	13575	-0-	-840	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
08	14322	X	11724	-0-	-2598	-0-	115	1	11609	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	10542	-0-	-3168	-0-	132	1	10410	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	11417	-0-	-2595	-0-	81	1	11336	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

05	11656	X	10992	-0-	-664	-0-	10992	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	10280	-0-	-1035	-0-	10280	2			N	-0-			-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	9836	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	9235	-0-	-1595	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
10	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	10128	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

05	8959	X	7092	-0-	-1867	-0-	339	1	6753	2	N	-0-			-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	215	1	6759	2	N	-0-			-0-
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	207	1	7830	2	N	-0-			-0-
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	167	1	8318	2	N	-0-			-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	164	1	7999	2	N	-0-			-0-
*10	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	163	1	9269	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

05	5983	X	4769	-0-	-1214	-0-	257	1	4512	2	N	-0-			-0-
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	167	1	6510	2	N	-0-			-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	142	1	4926	2	N	-0-			-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	174	1	4970	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	4512	-0-	-1398	-0-	187	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	161	1	3890	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

05	15190	X	14731	-0-	-459	-0-	14731	2			N	-0-			-0-
06	15570	X	14063	-0-	-1507	-0-	14063	2			N	-0-			-0-
07	16089	X	14391	-0-	-1698	-0-	14391	2			N	-0-			-0-
08	16089	X	13963	-0-	-2126	-0-	13963	2			N	-0-			-0-
09	14580	X	13451	-0-	-1129	-0-	13451	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	13867	-0-	-858	-0-	13867	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8011	-0-	-1692	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8493	-0-	-559	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

05	12059	X	10678	-0-	-1381	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8004	-0-	-3186	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11109	-0-	-454	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8981	-0-	-1339	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10232	-0-	-866	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

05	10850	X	9408	-0-	-1442	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9278	-0-	-592	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9059	-0-	-511	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9013	-0-	-566	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

05	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10466	-0-	-1294	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10756	-0-	-1396	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10996	-0-	-1156	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9957	-0-	-1083	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10104	-0-	-932	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

05	10168	X	9205	-0-	-963	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9001	-0-	-839	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9229	-0-	-660	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7817	-0-	-1183	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7516	-0-	-1784	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

05	6262	X	311	-0-	-5951	-0-	171	1	140	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	55	-0-	-6485	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	776	-0-	-5982	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	283	1	2209	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

05	17205	X	16232	-0-	-973	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	15610	-0-	-440	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15320	-0-	-986	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
08	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15152	-0-	-568	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15305	-0-	-939	-0-	15305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	3			N	-0-					90
06	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	6635	3			N	-0-					90
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					90
08	7161	X	6058	-0-	-1103	-0-	6049	3	9	9	N	8					98
09	6930	X	5615	-0-	-1315	-0-	5615	3			N	-0-					98
10	7161	X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3			N	-0-					98

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	3			N	-0-					32
06	2610	X	1645	-0-	-965	-0-	1645	3			N	-0-					32
07	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	2267	3			N	-0-					32
08	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2335	3	1	9	N	1					33
09	2610	X	2023	-0-	-587	-0-	2023	3			N	-0-					33
10	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1410	3			N	-0-					33

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5538	-0-	-445	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5242	-0-	-548	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4911	-0-	-638	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	348	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	351	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	352	1	2757	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2383	-0-	-1833	-0-	362	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2197	-0-	-1973	-0-	351	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	617	-0-	-3692	-0-	362	1	255	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	11668	-0-	-2437	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11244	-0-	-2226	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11608	-0-	-2311	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11211	-0-	-69	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11002	-0-	-654	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	182	1	7807	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5352	-0-	-2118	-0-	287	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	341	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6558	-0-	-1440	-0-	160	1	6398	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6091	-0-	-1649	-0-	132	1	5959	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6444	-0-	-1554	-0-	87	1	6357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	115	1	18419	2	N	-0-			-0-
06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-			-0-
07	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-			-0-
08	18538	X	16631	-0-	-1907	-0-	7	1	16624	2	N	-0-			-0-
09	18720	X	15291	-0-	-3429	-0-	41	1	15250	2	N	-0-			-0-
10	19344	X	16574	-0-	-2770	-0-	16574	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4811	-0-	-800	-0-	15	1	4796	2	N	-0-			56
06	4920	X	4870	-0-	-50	-0-	4870	2			N	-0-			56
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	58	1	5386	2	N	-0-			56
08	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	85	1	4914	2	N	-0-			56
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	85	1	4904	2	N	-0-			56
10	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	80	1	4521	2	N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	1803	-0-	-2754	-0-	278	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2710	-0-	-1100	-0-	321	1	2389	2	N	-0-			-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	357	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	307	1	1657	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	313	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	323	1	1376	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
*10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	10596	-0-	-2858	-0-	61	1	10535	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	12001	-0-	-1019	-0-	6	1	11995	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	8487	-0-	-4967	-0-	98	1	8389	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	10563	-0-	-2891	-0-	109	1	10454	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	11412	-0-	-1128	-0-	59	1	11353	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	9121	-0-	-3279	-0-	77	1	9044	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12152	-0-	-1054	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	10980	-0-	-1800	-0-	10980	2			N	-0-			-0-
07	13206	X	5791	-0-	-7415	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	6793	-0-	-5359	-0-	66	1	6727	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	42	1	7394	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	10923	-0-	-1229	-0-	1	1	10922	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	67	1	9573	2	N	-0-			-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	255	1	5945	2	N	-0-			-0-
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	204	1	9365	2	N	-0-			-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	188	1	6200	2	N	-0-			-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5591	2	N	-0-			-0-
*10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7453	-0-	-421	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
*10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5972	-0-	-2274	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5366	-0-	-2824	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7434	-0-	-1029	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6316	-0-	-2147	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	4842	-0-	-3018	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	4427	-0-	-2362	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5057	-0-	5057	5057	5057	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5616	-0-	5616	10673	5616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	16111	5438	2			Y	-0-					-0-
09	21391	X	5280	-0-	-16111	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5581	-0-	-30	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	13300	-0-	-898	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12884	-0-	-676	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12838	-0-	-1112	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12835	-0-	-526	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12711	-0-	-219	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12855	-0-	-444	-0-	12855	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	288	1	5982	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	248	1	6848	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7095	-0-	7095	14192	264	1	6824	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		6015	-0-	6015	20207	214	1	5801	2	Y	-0-					14
09	26249	X	6042	-0-	-20207	-0-	210	1	5832	2	Y	-0-					14
10	7347	X	5287	-0-	-2060	-0-	243	1	5041	2	Y	3					17
							3	9									

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9136	-0-	-1280	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9205	-0-	-622	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8697	-0-	-448	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6539	-0-	-3391	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9313	-0-	-948	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

05	22351	X	20591	-0-	-1760	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	19903	-0-	-1187	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	17725	-0-	-2859	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17968	-0-	-1952	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18777	-0-	-1807	-0-	18777	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7878	-0-	7878	7878	7878	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	7900	-0-	7900	15778	7900	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	7634	-0-	7634	23412	7634	2			Y	-0-					-0-
09	30937	X	7525	-0-	-23412	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7922	-0-	-231	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

05	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5084	-0-	-403	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4514	-0-	-886	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3986	-0-	-1594	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

05	14384	X	12244	-0-	-2140	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12547	-0-	-1103	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12870	-0-	-1235	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12831	-0-	-251	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12387	-0-	-273	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12190	-0-	-768	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
*10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

05	21452	X	21219	-0-	-233	-0-	21219	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	18631	-0-	-2129	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18530	-0-	-2922	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18363	-0-	-3089	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18630	-0-	-2130	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18822	-0-	-2382	-0-	18822	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

05	8463	X	6986	-0-	-1477	-0-	163	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6487	-0-	-1883	-0-	130	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8479	-0-	-170	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7338	-0-	-1156	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	136	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3226	-0-	-2144	-0-	76	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5881	-0-	-1063	-0-	24	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

05	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	212	1	8855	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5705	-0-	-3445	-0-	114	1	5591	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7921	-0-	-1131	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

05	14942	X	13342	-0-	-1600	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12947	-0-	-1483	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12763	-0-	-2148	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12300	-0-	-2611	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12126	-0-	-1374	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12709	-0-	-683	-0-	12709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	6806	-0-	-4664	-0-	82	1	6724	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	7752	-0-	-3348	-0-	73	1	7679	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	5552	-0-	-5918	-0-	112	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	3341	-0-	-7292	-0-	117	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6397	-0-	-1343	-0-	239	1	6158	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5256	-0-	-2742	-0-	233	1	5023	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	11549	-0-	-2246	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10512	-0-	-2838	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	10668	-0-	-2631	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11616	-0-	-598	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11548	-0-	-32	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
*10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	15441	-0-	-1051	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15034	-0-	-776	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14695	-0-	-1642	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	14502	-0-	-1432	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	12879	-0-	-2541	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12745	-0-	-2786	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	57	1	10589	2	N	-0-					-0-
06	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	73	1	9825	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9624	-0-	-296	-0-	74	1	9550	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9535	-0-	-385	-0-	78	1	9457	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	6869	-0-	-2731	-0-	192	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8447	-0-	-1473	-0-	136	1	8311	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	10978	-0-	-1608	-0-	10977	2	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		11231	-0-	11231	11231	11231	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		11184	-0-	11184	22415	11184	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		10788	-0-	10788	33203	10788	2			Y	-0-					9
09	43830	X	10627	-0-	-33203	-0-	10627	2			Y	-0-					9
10	11594	X	10894	-0-	-700	-0-	10894	2			Y	-0-					9

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8029	2	8	9	Y	7					70
06	DLQ G-10		8373	-0-	8373	8373	8358	2	15	9	Y	14					84
07	DLQ G-10		8715	-0-	8715	17088	8715	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		6841	-0-	6841	23929	6841	2			Y	-0-					84
09	31726	X	7797	-0-	-23929	-0-	7797	2			Y	-0-					84
10	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8381	2			Y	-0-					84

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10720	-0-	-533	-0-	10716	2	4	9	Y	4					28
06	DLQ G-10		10556	-0-	10556	10556	10553	2	3	9	Y	3					31
07	DLQ G-10		10792	-0-	10792	21348	10792	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		10205	-0-	10205	31553	10205	2			Y	-0-					31
09	41823	X	10270	-0-	-31553	-0-	10270	2			Y	-0-					31
10	10912	X	10768	-0-	-144	-0-	10768	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	12592	-0-	-1730	-0-	12592	2			N	-0-			-0-
06	12870	X	10214	-0-	-2656	-0-	3	1	10211	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	10918	-0-	-2009	-0-	1	1	10917	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	9924	-0-	-2662	-0-	6	1	9918	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11554	-0-	-626	-0-	11554	2			N	-0-			-0-
10	12586	X	12010	-0-	-576	-0-	9	1	12001	2	N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

05	15128	X	11475	-0-	-3653	-0-	11475	2			N	-0-			-0-
06	14640	X	13645	-0-	-995	-0-	13645	2			N	-0-			-0-
07	15128	X	13657	-0-	-1471	-0-	13657	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	13321	2			N	-0-			-0-
09	13650	X	10878	-0-	-2772	-0-	10878	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12503	-0-	-1602	-0-	12503	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

05	18011	X	16771	-0-	-1240	-0-	13	1	16758	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	16060	-0-	-1370	-0-	16060	2			N	-0-			-0-
07	18011	X	14260	-0-	-3751	-0-	14260	2			N	-0-			-0-
08	17484	X	16283	-0-	-1201	-0-	16283	2			N	-0-			-0-
09	16230	X	14929	-0-	-1301	-0-	14929	2			N	-0-			-0-
10	16771	X	13493	-0-	-3278	-0-	13493	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

05	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12525	2	18	9	N	16			61
06	10620	X	10108	-0-	-512	-0-	10108	2			N	-0-			61
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-			61
08	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	2			N	-0-			61
09	11400	X	9345	-0-	-2055	-0-	9345	2			N	-0-			61
10	11780	X	10004	-0-	-1776	-0-	10004	2			N	-0-			61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

05	13764	X	13649	-0-	-115	-0-	13649	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	12692	-0-	-628	-0-	12692	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	13084	-0-	-680	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	13443	-0-	-321	-0-	13443	2			N	-0-			-0-
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-			-0-
*10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

05	11098	X	9794	-0-	-1304	-0-	9794	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	7649	-0-	-3091	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	2036	-0-	-9062	-0-	8	1	2028	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	9074	-0-	-1745	-0-	103	1	8971	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9279	-0-	-1191	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
*10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

05	12772	X	9269	-0-	-3503	-0-	52	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12077	-0-	-1718	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11927	-0-	-1868	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10938	-0-	-2412	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11937	-0-	-773	-0-	11937	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

05	15562	X	12724	-0-	-2838	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13970	-0-	-1090	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14112	-0-	-427	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	10860	-0-	-3210	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	7643	-0-	-6803	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

05	15035	X	14429	-0-	-606	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12567	-0-	-1983	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13869	-0-	-329	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12565	-0-	-1385	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13573	-0-	-842	-0-	13573	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8765	-0-	-55	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7617	-0-	-1443	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

05	9145	X	6447	-0-	-2698	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7328	-0-	-1522	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3690	-0-	-4835	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	19	-0-	-8320	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	1054	-0-	-7016	-0-	174	1	880	2	N	-0-					-0-
*10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	125	1	7880	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

05	12462	X	12251	-0-	-211	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11590	-0-	-530	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11987	-0-	-723	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11894	-0-	-816	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11329	-0-	-971	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11656	-0-	-589	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12267	-0-	-660	-0-	52	1	12215	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11692	-0-	-367	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11330	-0-	-946	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10747	-0-	-1133	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11372	-0-	-904	-0-	4	1	11368	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9896	-0-	-2101	-0-	149	1	9747	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8765	-0-	-1255	-0-	145	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8101	-0-	-2253	-0-	128	1	7973	2	N	-0-					-0-
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	100	1	10236	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8767	-0-	-803	-0-	97	1	8670	2	N	-0-					-0-
*10	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	101	1	10004	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6635	2	6	9	Y	5					19
06	DLQ G-10		6122	-0-	6122	6122	6122	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6146	-0-	6146	12268	6146	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		5402	-0-	5402	17670	5402	2			Y	-0-					19
09	22860	X	5190	-0-	-17670	-0-	5190	2			Y	-0-					19
10	6634	X	5035	-0-	-1599	-0-	5035	2			Y	-0-					19

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10795	-0-	-148	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10754	-0-	-220	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	267	1	6182	2	Y	8					43
							9	9									
06	DLQ G-10		5740	-0-	5740	5740	294	1	5434	2	Y	11					54
							12	9									
07	DLQ G-10		5896	-0-	5896	11636	334	1	5559	2	Y	3					57
							3	9									
08	DLQ G-10		5894	-0-	5894	17530	330	1	5564	2	Y	-0-					57
09	23549	X	6019	-0-	-17530	-0-	325	1	5676	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
10	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	249	1	5440	2	Y	-0-					57

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	17	1	16245	2	Y	5					44
							6	9									
06	DLQ G-10		14057	-0-	14057	14057	39	1	14004	2	Y	13					57
							14	9									
07	DLQ G-10		14651	-0-	14651	28708	14651	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		14176	-0-	14176	42884	14176	2			Y	-0-					57
09	56139	X	13255	-0-	-42884	-0-	13237	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	16275	X	12787	-0-	-3488	-0-	62	1	12725	2	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

05	14167	X	12626	-0-	-1541	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12198	-0-	-1362	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12455	-0-	-1340	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11326	-0-	-884	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11660	-0-	-957	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

05	13051	X	12029	-0-	-1022	-0-	12028	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	12401	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		12138	-0-	12138	24539	12138	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		11598	-0-	11598	36137	11598	2			Y	-0-					12
09	47648	X	11511	-0-	-36137	-0-	11511	2			Y	-0-					12
10	12803	X	12001	-0-	-802	-0-	12001	2			Y	-0-					12

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

05	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	166	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	167	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	154	1	4933	2	N	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	173	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	217	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	214	1	4700	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

05	6882	X	6655	-0-	-227	-0-	148	1	6507	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5443	-0-	-1637	-0-	202	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5026	-0-	-2290	-0-	228	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	225	1	5934	2	N	-0-					-0-
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	159	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	187	1	5999	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

05	8649	X	8541	-0-	-108	-0-	56	1	8485	2	N	-0-					-0-
06	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	6	1	9346	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6903	-0-	-2217	-0-	78	1	6825	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	4880	-0-	-4544	-0-	214	1	4666	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

05	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4938	-0-	-672	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

05	12245	X	3699	-0-	-8546	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7127	-0-	-3973	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7419	-0-	-2718	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

05	21514	X	19429	-0-	-2085	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
06	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18986	-0-	-1288	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18966	-0-	-1246	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18675	-0-	-1545	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	19239	-0-	-1655	-0-	19239	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6559	-0-	-131	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7243	-0-	-259	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

05	9548	X	6900	-0-	-2648	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8599	-0-	-949	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
*10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	194	1	5244	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	121	1	4376	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	182	1	4408	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	141	1	4617	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4649	-0-	-601	-0-	124	1	4525	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	119	1	4877	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	7049	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	6854	-0-	-706	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7546	-0-	-235	-0-	7546	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8917	2	33	9	N	30			117
06	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	6596	2			N	-0-			117
07	7316	X	7279	-0-	-37	-0-	7266	2	13	9	N	12			129
08	8587	X	7096	-0-	-1491	-0-	7096	2			N	-0-			129
09	8310	X	6715	-0-	-1595	-0-	6715	2			N	-0-			129
10	8587	X	7120	-0-	-1467	-0-	7120	2			N	-0-			129

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-			-0-
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-			-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-			-0-
08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-			-0-
09	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	3951	-0-	-9162	-0-	3951	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

05	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	3088	-0-	-332	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
10	3255	X	1283	-0-	-1972	-0-	1283	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

05	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-			-0-
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	8720	-0-	-1355	-0-	8720	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	9809	-0-	-266	-0-	9809	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	8966	-0-	-1744	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	9013	-0-	-2054	-0-	9013	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

05	13981	X	13846	-0-	-135	-0-	13846	2			N	-0-			-0-
06	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-			-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2			N	-0-			-0-
08	14012	X	13425	-0-	-587	-0-	13425	2			N	-0-			-0-
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13253	2			N	-0-			-0-
10	14353	X	13961	-0-	-392	-0-	13961	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
06	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
*10	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7500	-0-	-777	-0-	289	1	7211	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7745	-0-	-265	-0-	278	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	277	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	274	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	236	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5837	-0-	-2161	-0-	262	1	5575	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	11795	-0-	-2000	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11663	-0-	-1687	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12016	-0-	-1469	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
*10	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13970	-0-	-414	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13557	-0-	-33	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13132	-0-	-911	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13002	-0-	-979	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12402	-0-	-1158	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12811	-0-	-1201	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		737	-0-	737	1565	737	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1565					Y	-0-					55
09	1632	N	67	-0-	-1565	-0-	67	2			Y	-0-					55
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					55

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8019	-0-	-103	-0-	8019	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7921	-0-	7921	15561	7921	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7875	-0-	7875	23436	7875	2			Y	-0-					-0-
09	30847	X	7411	-0-	-23436	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
*10	8029	X	7800	-0-	-229	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7742	-0-	-70	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7327	-0-	7327	7327	7327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8036	-0-	8036	15363	8036	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7893	-0-	7893	23256	7893	2			Y	-0-					-0-
09	30652	X	7396	-0-	-23256	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7803	-0-	-226	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	10462	-0-	-2000	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10146	-0-	-1674	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10281	-0-	-166	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
*10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

05	6634	X	5932	-0-	-702	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

05	6138	X	5128	-0-	-1010	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4869	-0-	-921	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
*10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6281	-0-	-508	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

05	10974	X	9113	-0-	-1861	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8600	-0-	-1750	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

05	9238	X	8184	-0-	-1054	-0-	112	1	8072	2	Y	-0-					45
06	DLQ G-10		8236	-0-	8236	8236	104	1	8132	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		8818	-0-	8818	17054	108	1	8653	2	Y	52					97
							57	9									
08	DLQ G-10		8543	-0-	8543	25597	129	1	8414	2	Y	-0-					97
09	33486	X	7889	-0-	-25597	-0-	131	1	7758	2	Y	-0-					97
10	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	142	1	6945	2	Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9097	-0-	-1350	-0-	276	1	8821	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		8611	-0-	8611	8611	248	1	8362	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	17997	266	1	9113	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		9215	-0-	9215	27212	215	1	9000	2	Y	-0-					14
09	35752	X	8540	-0-	-27212	-0-	210	1	8330	2	Y	-0-					14
10	9393	X	9271	-0-	-122	-0-	169	1	9099	2	Y	3					17
							3	9									

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	100	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	94	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	96	1	4165	2	N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	84	1	4732	2	N	-0-					-0-
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	83	1	4465	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	9417	-0-	-2704	-0-	9417	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		10058	-0-	10058	10058	10058	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		10162	-0-	10162	20220	10137	2	25	9	Y	23					56
08	DLQ G-10		9761	-0-	9761	29981	9761	2			Y	-0-					56
09	40005	X	10024	-0-	-29981	-0-	10024	2			Y	-0-					56
10	10385	X	10228	-0-	-157	-0-	10228	2			Y	-0-					56

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8106	-0-	-853	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7693	-0-	-617	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8019	-0-	-568	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
*10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	390	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	383	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	391	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	405	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	463	1	950	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	355	-0-	-5690	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2288	-0-	-1587	-0-	273	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	257	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	262	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	2	N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	208	1	3625	2	N	-0-					-0-
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	213	1	3708	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

05	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9350	-0-	-1000	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9544	-0-	-1120	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8990	-0-	-1736	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

05	7192	X	6968	-0-	-224	-0-	6968	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6650	-0-	6650	6650	6650	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6830	-0-	6830	13480	6830	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		6815	-0-	6815	20295	6815	2			Y	-0-					5
09	26764	X	6469	-0-	-20295	-0-	6469	2			Y	-0-					5
10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	6604	2			Y	-0-					5

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

05	8649	X	7657	-0-	-992	-0-	7636	2	21	9	Y	19					136
06	DLQ G-10		8328	-0-	8328	8328	8313	2	15	9	Y	14					150
07	DLQ G-10		8133	-0-	8133	16461	8122	2	11	9	Y	10	118	1			42
08	DLQ G-10		8486	-0-	8486	24947	8467	2	19	9	Y	17					59
09	32922	X	7975	-0-	-24947	-0-	7929	2	46	9	Y	42					101
10	8649	X	8326	-0-	-323	-0-	8278	2	48	9	Y	44					145

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

05	5611	X	4745	-0-	-866	-0-	4738	2	7	9	Y	6					63
06	DLQ G-10		5040	-0-	5040	5040	5030	2	10	9	Y	9					72
07	DLQ G-10		4716	-0-	4716	9756	4703	2	13	9	Y	12					84
08	DLQ G-10		4303	-0-	4303	14059	4302	2	1	9	Y	1					85
09	18859	X	4800	-0-	-14059	-0-	4797	2	3	9	Y	3					88
10	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4849	2	6	9	Y	5					93

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9610	2	6	9	Y	5					118
06	DLQ G-10		9231	-0-	9231	9231	9209	2	22	9	Y	20					138
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	18617	9385	2	1	9	Y	1	118	1			21
08	DLQ G-10		9625	-0-	9625	28242	9618	2	7	9	Y	6					27
09	37047	X	8805	-0-	-28242	-0-	8799	2	6	9	Y	5					32
10	9610	X	8694	-0-	-916	-0-	8675	2	19	9	Y	17					49

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

05	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	872	-0-	-2569	-0-	872	1			N	-0-					-0-
06	5220	X	3878	-0-	-1342	-0-	579	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	1684	-0-	-3710	-0-	993	1	691	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	1466	-0-	-3928	-0-	491	1	975	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	1942	-0-	-2618	-0-	436	1	1506	2	N	-0-					-0-
*10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	314	1	4776	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

05	15159	X	11391	-0-	-3768	-0-	67	1	11324	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9983	-0-	-1987	-0-	343	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	26	1	11872	2	N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	5	1	11701	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	2	1	11648	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
*10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

05	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11729	-0-	-2641	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	3332	-0-	-11052	-0-	182	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	7640	-0-	-6217	-0-	93	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11759	-0-	-1261	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	7048	-0-	-5848	-0-	171	1	6877	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

05	8835	X	7088	-0-	-1747	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7139	-0-	7139	7139	7139	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14256	7117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	21400	7144	2			Y	-0-					-0-
09	28617	X	7217	-0-	-21400	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
*10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

05	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2677	-0-	2677	2677	2677	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	5375	2698	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2536	-0-	2536	7911	2536	2			Y	-0-					-0-
09	10044	X	2133	-0-	-7911	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

05	8060	X	6795	-0-	-1265	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6431	-0-	-1159	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6208	-0-	-1294	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
*10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7008	-0-	-990	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6969	-0-	6969	6969	6969	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7183	-0-	7183	14152	7183	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7030	-0-	7030	21182	7030	2			Y	-0-					-0-
09	27960	X	6778	-0-	-21182	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5600	-0-	-383	-0-	473	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	573	1	6348	2	N	-0-					-0-
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	510	1	6822	2	N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	542	1	7080	2	N	-0-					-0-
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	514	1	7446	2	N	-0-					-0-
*10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	512	1	7479	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7823	-0-	7823	7823	7823	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	15668	7845	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23465	7797	2			Y	-0-					-0-
09	30617	X	7152	-0-	-23465	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7438	-0-	-653	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10579	-0-	-736	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10058	-0-	-592	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9763	-0-	-715	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9841	-0-	-730	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		16316	-0-	16316	16316	16314	2	2	9	Y	2					26
07	DLQ G-10		15949	-0-	15949	32265	15930	2	19	9	Y	17					43
08	DLQ G-10		13883	-0-	13883	46148	13882	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	57124	X	10976	-0-	-46148	-0-	10976	2			Y	-0-					43
10	16864	X	11175	-0-	-5689	-0-	11175	2			Y	-0-					43

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	121	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	62	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3001	-0-	-2889	-0-	56	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	1498	-0-	-4202	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	660	-0-	-5230	-0-	127	1	533	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	2656	-0-	-3761	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	3152	-0-	-3058	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3279	-0-	-2208	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4053	-0-	-1248	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	231	1	7378	2	N	-0-			-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	170	1	7028	2	N	-0-			-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	166	1	7317	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	156	1	6957	2	N	-0-			-0-
*10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	150	1	8375	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

05	7440	X	5656	-0-	-1784	-0-	5656	2			N	-0-			-0-
06	7200	X	5566	-0-	-1634	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
07	7440	X	5749	-0-	-1691	-0-	5749	2			N	-0-			-0-
08	7378	X	5939	-0-	-1439	-0-	5939	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	5399	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

05	4774	X	3379	-0-	-1395	-0-	3379	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2468	-0-	2468	2468	2468	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4562	2094	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3391	-0-	3391	7953	3391	2			Y	-0-			-0-
09	11274	X	3321	-0-	-7953	-0-	3321	2			Y	-0-			-0-
10	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

05	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7427	-0-	-193	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	7287	-0-	-463	-0-	7287	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	6832	-0-	-668	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
10	7688	X	6441	-0-	-1247	-0-	6441	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

05	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	173	1	9903	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8322	-0-	-2628	-0-	188	1	8134	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	8962	-0-	-2322	-0-	228	1	8734	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	8338	-0-	-2605	-0-	228	1	8110	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	7341	-0-	-2409	-0-	220	1	7121	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	6769	-0-	-3306	-0-	242	1	6527	2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

05	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	122	1	12236	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	12311	-0-	-2659	-0-	57	1	12254	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	13698	-0-	-1771	-0-	4	1	13694	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	14442	-0-	-1027	-0-	14442	2			N	-0-			-0-
09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	13513	-0-	-189	-0-	13513	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

05	9393	X	9017	-0-	-376	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8291	-0-	-854	-0-	8291	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	8418	-0-	-432	-0-	8418	2			N	-0-			-0-
*10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	269	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	185	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	224	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	2	N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	234	1	451	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

05	9114	X	6401	-0-	-2713	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8155	-0-	-665	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8108	-0-	-851	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7921	-0-	-821	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7695	-0-	-615	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

05	9052	X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7959	-0-	-651	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7642	-0-	-1038	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7138	-0-	-902	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7573	-0-	-673	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

05	14570	X	5083	-0-	-9487	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
07	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
09	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15815	-0-	-212	-0-	15815	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

05	18662	X	7523	-0-	-11139	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
07	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
08	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17189	-0-	-1981	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17726	-0-	-2083	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

05	25699	X	24274	-0-	-1425	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23393	-0-	-1477	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	22540	-0-	-2446	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	23867	-0-	-995	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	22299	-0-	-1761	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	23003	-0-	-1270	-0-	23003	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

05	8835	X	7238	-0-	-1597	-0-	27	1	7211	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	957	-0-	-7593	-0-	192	1	765	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6156	-0-	-2679	-0-	144	1	6012	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	5316	-0-	-3209	-0-	121	1	5195	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	5396	-0-	-2854	-0-	198	1	5198	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5735	-0-	-1488	-0-	179	1	5556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4146	-0-	4146	4146	4146	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4245	-0-	4245	8391	4245	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12547	4156	2			Y	-0-					-0-
09	16588	X	4041	-0-	-12547	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3610	-0-	-1040	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

05	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10249	-0-	-1421	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10883	-0-	-804	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10795	-0-	-551	-0-	10795	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

05	7843	X	7502	-0-	-341	-0-	7502	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8126	-0-	8126	8126	8126	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8253	-0-	8253	16379	8253	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8056	-0-	8056	24435	8056	2			Y	-0-					-0-
09	32321	X	7886	-0-	-24435	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-
10	8401	X	7959	-0-	-442	-0-	7959	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

05	11966	X	11080	-0-	-886	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10420	-0-	-950	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11124	-0-	-625	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10954	-0-	-485	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10475	-0-	-654	-0-	10475	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

05	29419	X	28099	-0-	-1320	-0-	28099	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	26920	-0-	-1550	-0-	26920	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	27478	-0-	-1941	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	27261	-0-	-1972	-0-	27261	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	25453	-0-	-2387	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	26236	-0-	-1850	-0-	26236	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11403	-0-	-470	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10956	-0-	-534	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8888	-0-	-2985	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

05	9052	X	8065	-0-	-987	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7872	-0-	-888	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8344	-0-	-243	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
*10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	357	-0-	-511	-0-	357	1			N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	379	1	465	2	N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	379	1	987	2	N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	351	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	341	1	1470	2	N	-0-					-0-
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	347	1	1291	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	228	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5474	-0-	-346	-0-	202	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5159	-0-	-917	-0-	221	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5224	-0-	-852	-0-	222	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	226	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4586	-0-	-1273	-0-	154	1	4432	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					5

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

05	14012	X	12917	-0-	-1095	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
06	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13426	-0-	-617	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13110	-0-	-933	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12400	-0-	-2000	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12932	-0-	-1948	-0-	12932	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
*10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

05	12431	X	9003	-0-	-3428	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	5962	-0-	-4718	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	6039	-0-	-4687	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5405	-0-	-3585	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5556	-0-	-3144	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6060	-0-	-2930	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

05	13671	X	10678	-0-	-2993	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12223	-0-	-1231	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12728	-0-	-385	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11170	-0-	-1370	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10948	-0-	-1297	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	22264	-0-	-335	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	21399	-0-	-471	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	21549	-0-	-1050	-0-	21549	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21272	-0-	-1327	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20516	-0-	-1742	-0-	20516	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7971	-0-	-244	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7235	-0-	-715	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

05	7223	X	6624	-0-	-599	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6382	-0-	-608	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6276	-0-	-761	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5993	-0-	-641	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

05	28644	X	21663	-0-	-6981	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	25948	-0-	-1022	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26819	-0-	-585	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	26345	-0-	-811	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	25054	-0-	-1226	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	25542	-0-	-1273	-0-	25542	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

05	12772	X	9700	-0-	-3072	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10762	-0-	-1028	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9811	-0-	-1566	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9711	-0-	-1139	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7701	-0-	-3428	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

05	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5164	-0-	-506	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5236	-0-	-623	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5023	-0-	-407	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

05	4712	X	4054	-0-	-658	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3261	-0-	-1451	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2603	-0-	-1768	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2825	-0-	-1165	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	1			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	1			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

05	10757	X	9731	-0-	-1026	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9493	-0-	-647	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9447	-0-	-566	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8518	-0-	-962	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9178	-0-	-618	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

05	12307	X	11661	-0-	-646	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11267	-0-	-643	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11029	-0-	-251	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	11226	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	11434	-0-	-36	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11482	-0-	-422	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10581	-0-	-939	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10870	-0-	-1034	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

05	12493	X	797	-0-	-11696	-0-	214	1	583	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	3996	-0-	-7614	-0-	225	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	253	1	9539	2	N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	282	1	10290	2	N	-0-					-0-
09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	264	1	11236	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9768	-0-	-28	-0-	216	1	9552	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	338	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	302	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	266	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	347	1	4346	2	N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	286	1	3468	2	N	-0-					-0-
*10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	247	1	4763	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

05	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5316	-0-	-834	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9346	-0-	-1411	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8912	-0-	-1256	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8542	-0-	-1626	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8481	-0-	-1179	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8835	-0-	-496	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	22795	-0-	-1788	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19910	-0-	-3880	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	19858	-0-	-3361	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19586	-0-	-3633	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18568	-0-	-3902	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	18748	-0-	-4037	-0-	18748	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6145	-0-	-1202	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6528	-0-	-792	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8450	-0-	-850	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8547	-0-	-63	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10838	-0-	-532	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10334	-0-	-1415	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9912	-0-	-1398	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6607	-0-	-323	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6120	-0-	-1041	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
*10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	654	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	625	1	3970	2	N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	693	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	699	1	8981	2	N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	727	1	7407	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	732	1	6392	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6650	-0-	-640	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5518	-0-	-2015	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6309	-0-	-1007	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
*10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10607	-0-	-1153	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10573	-0-	-618	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10092	-0-	-975	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10069	-0-	-641	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10157	-0-	-817	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7103	-0-	-1112	-0-	285	1	6818	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	246	1	2868	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7475	-0-	7475	10590	265	1	7203	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		7995	-0-	7995	18585	217	1	7778	2	Y	-0-					14
09	25322	X	6737	-0-	-18585	-0-	213	1	6524	2	Y	-0-					14
10	7471	X	4859	-0-	-2612	-0-	300	1	4556	2	Y	3					17
							3	9									

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6343	-0-	-1872	-0-	6343	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		5701	-0-	5701	5701	5701	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		6093	-0-	6093	11794	6093	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5726	-0-	5726	17520	5723	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	23119	X	5599	-0-	-17520	-0-	5599	2			Y	-0-					1
10	6355	X	5402	-0-	-953	-0-	5402	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	17806	-0-	-205	-0-	17806	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10		16834	-0-	16834	16834	16833	2	1	9	Y	1	1	8			93
07	DLQ G-10		17070	-0-	17070	33904	17070	2			Y	-0-					93
08	DLQ G-10		17035	-0-	17035	50939	17034	2	1	9	Y	1	1	8			93
09	67406	X	16467	-0-	-50939	-0-	16467	2			Y	-0-					93
10	17794	X	17025	-0-	-769	-0-	17025	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5939	-0-	-385	-0-	5935	2	4	9	Y	4					16
06	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	5557	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		5997	-0-	5997	11554	5962	2	35	9	Y	32					48
08	DLQ G-10		6229	-0-	6229	17783	6229	2			Y	-0-					48
09	23524	X	5741	-0-	-17783	-0-	5741	2			Y	-0-					48
10	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			Y	-0-					48

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7120	2	8	9	Y	7					25
06	DLQ G-10		6633	-0-	6633	6633	6630	2	3	9	Y	3					28
07	DLQ G-10		6730	-0-	6730	13363	6684	2	46	9	Y	42					70
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	20357	6994	2			Y	-0-					70
09	26711	X	6354	-0-	-20357	-0-	6354	2			Y	-0-					70
10	7130	X	6782	-0-	-348	-0-	6782	2			Y	-0-					70

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4695	2	3	9	Y	3					38
06	DLQ G-10		4341	-0-	4341	4341	4341	2			Y	-0-	35	1			3
07	DLQ G-10		4545	-0-	4545	8886	4539	2	6	9	Y	5					8
08	DLQ G-10		4597	-0-	4597	13483	4597	2			Y	-0-					8
09	17713	X	4230	-0-	-13483	-0-	4230	2			Y	-0-					8
10	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			Y	-0-					8

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8929	-0-	-61	-0-	8927	2	2	9	Y	2					18
06	DLQ G-10		8553	-0-	8553	8553	8547	2	6	9	Y	5					23
07	DLQ G-10		9788	-0-	9788	18341	9764	2	24	9	Y	22					45
08	DLQ G-10		8730	-0-	8730	27071	8730	2			Y	-0-					45
09	35042	X	7971	-0-	-27071	-0-	7971	2			Y	-0-					45
10	9796	X	8130	-0-	-1666	-0-	8121	2	9	9	Y	8					53

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9783	-0-	-354	-0-	9742	2	41	9	Y	37					54
06	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	8842	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		8897	-0-	8897	17739	8877	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	26939	9200	2			Y	-0-					10
09	35653	X	8714	-0-	-26939	-0-	8675	2	39	9	Y	35					45
10	9796	X	9017	-0-	-779	-0-	9017	2			Y	-0-					45

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8966	2	41	9	Y	37					54
06	DLQ G-10		11738	-0-	11738	11738	11738	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		13482	-0-	13482	25220	13462	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		12035	-0-	12035	37255	12035	2			Y	-0-					10
09	47442	X	10187	-0-	-37255	-0-	10148	2	39	9	Y	35					45
10	12958	X	11056	-0-	-1902	-0-	11056	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6821	-0-	-619	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5763	-0-	-1827	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5149	-0-	-2694	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6790	-0-	-1053	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5918	-0-	-1642	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	4932	-0-	-1888	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

05	25327	X	21685	-0-	-3642	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	21047	-0-	-3313	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	22701	-0-	-1882	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21305	-0-	-1825	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21977	-0-	-715	-0-	21977	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

05	13206	X	10496	-0-	-2710	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	9607	-0-	-1943	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9201	-0-	-2517	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9592	-0-	-2126	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8929	-0-	-1871	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9492	-0-	-1017	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	461	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	472	1	9288	2	N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	447	1	7449	2	N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	472	1	7855	2	N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	452	1	5783	2	N	-0-					-0-
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	472	1	5543	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

05	9114	X	8863	-0-	-251	-0-	8863	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		7959	-0-	7959	7959	7959	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8695	-0-	8695	16654	8684	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		8604	-0-	8604	25258	8604	2			Y	-0-					22
09	33433	X	8175	-0-	-25258	-0-	8175	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	8295	2			Y	-0-					22

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

05	15376	X	10616	-0-	-4760	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	4343	-0-	-9667	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11350	-0-	-2259	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9122	-0-	-3588	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	6999	-0-	-5301	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9909	-0-	-1437	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

05	11718	X	11377	-0-	-341	-0-	11345	2	32	9	Y	29	101	1			43
06	DLQ G-10		10858	-0-	10858	10858	10840	2	18	9	Y	16					59
07	DLQ G-10		11051	-0-	11051	21909	11036	2	15	9	Y	14					73
08	DLQ G-10		11290	-0-	11290	33199	11290	2			Y	-0-					73
09	43398	X	10199	-0-	-33199	-0-	10199	2			Y	-0-					73
10	11377	X	9390	-0-	-1987	-0-	9365	2	25	9	Y	23					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4912	-0-	-699	-0-	4912	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	4050	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5565	-0-	5565	9615	5554	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5229	-0-	5229	14844	5229	2			Y	-0-					22
09	19632	X	4788	-0-	-14844	-0-	4788	2			Y	-0-					22
10	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	4990	2			Y	-0-					22

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10149	-0-	-174	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9694	-0-	-326	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9707	-0-	-678	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	26	1	12700	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		11287	-0-	11287	11287	20	1	11265	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	DLQ G-10		11711	-0-	11711	22998	86	1	11625	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		10751	-0-	10751	33749	56	1	10694	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	43829	X	10080	-0-	-33749	-0-	99	1	9940	2	Y	37	37	8			15
							41	9									
10	12741	X	8561	-0-	-4180	-0-	111	1	8424	2	Y	24					39
							26	9									

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	255	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	263	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	186	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6818	-0-	-64	-0-	144	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	269	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6872	-0-	-320	-0-	219	1	6653	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7316	-0-	-1333	-0-	388	1	6928	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4506	-0-	-3864	-0-	394	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5566	-0-	-3083	-0-	312	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5652	-0-	-2439	-0-	373	1	5279	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5101	-0-	-2729	-0-	513	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	360	-0-	-6956	-0-	360	1			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5226	-0-	-1346	-0-	5226	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4935	-0-	4935	4935	4935	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5164	-0-	5164	10099	5153	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	15872	5773	2			Y	-0-					22
09	21691	X	5819	-0-	-15872	-0-	5819	2			Y	-0-					22
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		7451	-0-	7451	7451	7450	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		8053	-0-	8053	15504	8046	2	7	9	Y	6					14
08	DLQ G-10		7921	-0-	7921	23425	7921	2			Y	-0-					14
09	30966	X	7541	-0-	-23425	-0-	7541	2			Y	-0-					14
10	8556	X	7622	-0-	-934	-0-	7619	2	3	9	Y	3					17

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5522	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4991	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5622	-0-	5622	10613	5611	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	16319	5706	2			Y	-0-					22
09	21702	X	5383	-0-	-16319	-0-	5383	2			Y	-0-					22
10	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	5347	2			Y	-0-					22

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	19737	-0-	-1095	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	18890	-0-	-1270	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	19449	-0-	-1383	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19256	-0-	-956	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18262	-0-	-1238	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18692	-0-	-1055	-0-	18692	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	14724	-0-	-1799	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12601	-0-	-3389	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12575	-0-	-3390	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12880	-0-	-2837	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	12577	-0-	-2153	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12459	-0-	-2266	-0-	12459	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7122	-0-	-1031	-0-	335	1	6787	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7149	-0-	-1461	-0-	343	1	6806	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7039	-0-	-1858	-0-	313	1	6726	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6800	-0-	-2097	-0-	311	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7100	-0-	-40	-0-	287	1	6813	2	N	-0-					-0-
*10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	332	1	7116	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10744	-0-	-1036	-0-	10731	2	13	9	N	12					107
06	11400	X	9998	-0-	-1402	-0-	9998	2			N	-0-					107
07	11067	X	10650	-0-	-417	-0-	10641	2	9	9	N	8					115
08	11067	X	10425	-0-	-642	-0-	10425	2			N	-0-					115
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					115
*10	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10981	2	88	9	N	80	175	1			20

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	45	1	8120	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7101	-0-	-789	-0-	39	1	7062	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6100	-0-	-2053	-0-	106	1	5994	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	97	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	70	1	6963	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6486	-0-	-1667	-0-	98	1	6388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	6815	-0-	-2981	-0-	127	1	6688	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	5929	-0-	-3551	-0-	132	1	5797	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	120	1	7776	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7082	-0-	-854	-0-	125	1	6957	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	3226	-0-	-4454	-0-	135	1	3091	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	5119	-0-	-2786	-0-	127	1	4992	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	1905	-0-	-2032	-0-	219	1	1686	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	1423	-0-	-2387	-0-	242	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	1751	-0-	-2186	-0-	264	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	1038	-0-	-2217	-0-	222	1	816	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	1895	-0-	-1255	-0-	215	1	1680	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	731	-0-	-1160	-0-	223	1	508	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8391	-0-	-1684	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
06	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	7610	-0-	-1721	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
08	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	8056	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	7695	-0-	-1005	-0-	7695	2			N	-0-			-0-
10	8401	X	7244	-0-	-1157	-0-	7244	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9500	-0-	-1474	-0-	9500	2			N	-0-			-0-
06	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	10163	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	9531	-0-	-1071	-0-	9531	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	7648	-0-	-2552	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	8922	-0-	-1587	-0-	8922	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9327	-0-	-1709	-0-	9327	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	10611	-0-	-69	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	8763	-0-	-2118	-0-	8763	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	6030	-0-	-4386	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	8566	-0-	-2054	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	8879	-0-	-2095	-0-	8879	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	9436	-0-	-2654	-0-	9436	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	9225	-0-	-2475	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
07	11501	X	8854	-0-	-2647	-0-	8854	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	10108	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9111	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	9340	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	16825	-0-	-1682	-0-	16825	2			N	-0-			-0-
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2			N	-0-			-0-
07	17732	X	16814	-0-	-918	-0-	16814	2			N	-0-			-0-
08	17019	X	16616	-0-	-403	-0-	16616	2			N	-0-			-0-
09	16410	X	15746	-0-	-664	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
10	16833	X	15989	-0-	-844	-0-	15989	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2161	-0-	-1776	-0-	417	1	1744	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	1			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1720	-0-	1720	2090	366	1	1343	2	Y	10					22
							11	9									
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4586	214	1	2282	2	Y	-0-					22
09	6658	X	2072	-0-	-4586	-0-	209	1	1863	2	Y	-0-					22
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					22

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

05	9548	X	1975	-0-	-7573	-0-	326	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	285	1	5624	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	299	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6574	-0-	-1362	-0-	262	1	6312	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6992	-0-	-688	-0-	247	1	6745	2	N	-0-					-0-
*10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	198	1	7763	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

05	7440	X	6992	-0-	-448	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	5796	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6999	-0-	6999	12795	6999	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5786	-0-	5786	18581	5786	2			Y	-0-					-0-
09	24705	X	6124	-0-	-18581	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	3317	-0-	-3689	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

05	12834	X	12433	-0-	-401	-0-	102	1	12331	2	N	-0-					-0-
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	91	1	12504	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11245	-0-	-1651	-0-	96	1	11149	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	82	1	11513	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	9094	-0-	-3506	-0-	81	1	9013	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	9926	-0-	-3094	-0-	125	1	9801	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

05	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9353	-0-	-1447	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9120	-0-	-2040	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8050	-0-	-2149	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8428	-0-	-1352	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8038	-0-	-1851	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	523	1	18	9	Y	16	16	8			15
07	DLQ G-10		516	-0-	516	1057	516	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		513	-0-	513	1570	502	1	11	9	Y	10	10	8			15
09	2201	N	631	-0-	-1570	-0-	401	1	230	9	Y	209	209	8			15
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	487	1	26	9	Y	24					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9945	-0-	-1246	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10428	-0-	-372	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10521	-0-	-577	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10385	-0-	-527	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9846	-0-	-714	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9416	-0-	-1372	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	15042	-0-	-1171	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15225	-0-	-405	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15446	-0-	-705	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15327	-0-	-607	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14368	-0-	-1380	-0-	14368	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	10216	-0-	-107	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10009	-0-	-314	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12989	-0-	-341	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12617	-0-	-283	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12584	-0-	-591	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12495	-0-	-680	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12322	-0-	-729	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8205	-0-	-1281	-0-	179	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	237	1	7534	2	N	-0-					-0-
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	244	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7952	-0-	-263	-0-	242	1	7710	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7348	-0-	-602	-0-	218	1	7130	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6106	-0-	-2171	-0-	232	1	5874	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	222	1	7138	2	N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	209	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7436	-0-	-748	-0-	215	1	7221	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7091	-0-	-1093	-0-	213	1	6878	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6640	-0-	-1280	-0-	192	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	199	1	6314	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9637	-0-	-748	-0-	9637	2			N	-0-					33
06	10050	X	9090	-0-	-960	-0-	9090	2			N	-0-					33
07	10385	X	9037	-0-	-1348	-0-	9037	2			N	-0-					33
08	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	8187	2			N	-0-					33
09	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8940	2			N	-0-					33
10	9641	X	7913	-0-	-1728	-0-	7913	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10447	-0-	-961	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9954	-0-	-666	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10750	-0-	-38	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10341	-0-	-137	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9989	-0-	-151	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8043	-0-	-2714	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

05	14942	X	13524	-0-	-1418	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12914	-0-	-1216	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13133	-0-	-786	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12434	-0-	-1082	-0-	12434	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

05	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	532	1	5391	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5839	-0-	-491	-0-	496	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5288	-0-	-2400	-0-	508	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4948	-0-	-2740	-0-	511	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	4754	-0-	-2686	-0-	460	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5554	-0-	-491	-0-	464	1	5090	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

05	9889	X	9210	-0-	-679	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9141	-0-	-429	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9114	-0-	-775	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	428	-0-	-9306	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	2050	-0-	-7100	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	6650	-0-	-2805	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

05	11563	X	10324	-0-	-1239	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10195	-0-	-905	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10449	-0-	-990	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	6076	-0-	-4124	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

05	7564	X	7087	-0-	-477	-0-	7075	2	12	9	N	11					161
06	7260	X	6519	-0-	-741	-0-	6507	2	12	9	N	11	132	1			40
07	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7289	2	12	9	N	11					51
08	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	7169	2			N	-0-					51
09	7230	X	6798	-0-	-432	-0-	6798	2			N	-0-					51
10	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6395	2	40	9	N	36					87

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

05	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	9530	2	7	9	Y	6					105
06	DLQ G-10		9148	-0-	9148	9148	9148	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		9420	-0-	9420	18568	9416	2	4	9	Y	4					109
08	DLQ G-10		9332	-0-	9332	27900	9326	2	6	9	Y	5	92	1			22
09	36708	X	8808	-0-	-27900	-0-	8808	2			Y	-0-					22
10	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	8909	2	20	9	Y	18					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4697	-0-	-449	-0-	242	1	4455	2	N	-0-			-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	228	1	4779	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3957	-0-	-1375	-0-	255	1	3702	2	N	-0-			-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	287	1	5268	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	261	1	4787	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	1965	-0-	-3212	-0-	281	1	1684	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	3829	-0-	-2619	-0-	434	1	3395	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	4402	-0-	-2078	-0-	409	1	3993	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	3830	-0-	-2866	-0-	412	1	3418	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	3896	-0-	-2800	-0-	448	1	3448	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	3367	-0-	-1643	-0-	375	1	2992	2	N	-0-			-0-
*10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	402	1	5286	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	13415	-0-	-2829	-0-	13415	2			N	-0-			-0-
06	15720	X	13056	-0-	-2664	-0-	13056	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	13500	-0-	-946	-0-	13500	2			N	-0-			-0-
08	13640	X	13093	-0-	-547	-0-	13093	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	12687	-0-	-363	-0-	12687	2			N	-0-			-0-
*10	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-			-0-
06	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-			-0-
07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
08	17391	X	17191	-0-	-200	-0-	17191	2			N	-0-			-0-
09	17040	X	16127	-0-	-913	-0-	16127	2			N	-0-			-0-
10	17608	X	16676	-0-	-932	-0-	16676	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	16491	-0-	-1	-0-	84	1	16407	2	N	-0-			-0-
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	41	1	16274	2	N	-0-			-0-
07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-			-0-
08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	15427	-0-	-893	-0-	15427	2			N	-0-			-0-
10	17360	X	16395	-0-	-965	-0-	16395	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1037	-0-	-1815	-0-	513	1	524	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1385	-0-	-1375	-0-	452	1	933	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	801	-0-	-2051	-0-	495	1	306	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	520	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1072	-0-	-878	-0-	464	1	608	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	477	-0-	-949	-0-	477	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	11269	-0-	-2526	-0-	255	1	11014	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	9539	-0-	-3811	-0-	264	1	9275	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	8544	-0-	-5251	-0-	330	1	8214	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	330	1	9464	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10254	-0-	-2166	-0-	258	1	9996	2	N	-0-			-0-
*10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	146	1	11599	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	343	1	7435	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	5425	-0-	-3125	-0-	367	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	3842	-0-	-5055	-0-	408	1	3434	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	770	-0-	-8127	-0-	421	1	349	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	6675	-0-	-1935	-0-	363	1	6312	2	N	-0-			-0-
*10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	357	1	7475	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-			-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-			-0-
07	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-			-0-
08	15004	X	13501	-0-	-1503	-0-	13501	2			N	-0-			-0-
09	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	13977	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	14552	-0-	-452	-0-	14552	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	336	1	7883	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	9029	-0-	-1	-0-	231	1	8798	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	7309	-0-	-1588	-0-	324	1	6985	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6583	-0-	-1632	-0-	322	1	6261	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8278	-0-	-752	-0-	303	1	7975	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	7613	-0-	-1718	-0-	356	1	7257	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	15014	-0-	-1137	-0-	15014	2			N	-0-			-0-
06	15030	X	14566	-0-	-464	-0-	14566	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	15244	-0-	-287	-0-	15244	2			N	-0-			-0-
08	15376	X	15338	-0-	-38	-0-	15338	2			N	-0-			-0-
09	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-			-0-
*10	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	19238	-0-	-1191	-0-	19238	2			N	-0-			-0-
06	19590	X	18387	-0-	-1203	-0-	18387	2			N	-0-			-0-
07	20088	X	18856	-0-	-1232	-0-	18856	2			N	-0-			-0-
08	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	18863	2			N	-0-			-0-
09	19110	X	17708	-0-	-1402	-0-	17708	2			N	-0-			-0-
10	19251	X	18065	-0-	-1186	-0-	18065	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	15637	-0-	-1320	-0-	15637	2			N	-0-			-0-
06	16410	X	14724	-0-	-1686	-0-	14724	2			N	-0-			-0-
07	16802	X	15040	-0-	-1762	-0-	15040	2			N	-0-			-0-
08	16461	X	14387	-0-	-2074	-0-	14387	2			N	-0-			-0-
09	15780	X	14393	-0-	-1387	-0-	14393	2			N	-0-			-0-
10	15624	X	14774	-0-	-850	-0-	14774	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

05	18383	X	16513	-0-	-1870	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15567	-0-	-2223	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16159	-0-	-2224	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	16013	-0-	-1192	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	7203	-0-	-9177	-0-	58	1	7145	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15006	-0-	-1517	-0-	16	1	14990	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

05	21948	X	19899	-0-	-2049	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	18315	-0-	-2895	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	18349	-0-	-3816	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17490	-0-	-4675	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18085	-0-	-3365	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18223	-0-	-1679	-0-	18223	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12359	-0-	-1801	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	10573	-0-	-4524	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8464	-0-	-6633	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	8124	-0-	-6486	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	9023	-0-	-5671	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	1			N	-0-					-0-
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	1			N	-0-					-0-
07	620	X	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	1			N	-0-					-0-
09	507	X	507	-0-	-0-	-0-	432	1	75	2	N	-0-					-0-
*10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	353	1	313	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

05	17453	X	16256	-0-	-1197	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
06	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	15410	-0-	-2322	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16039	-0-	-1693	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15462	-0-	-1698	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15031	-0-	-1678	-0-	15031	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

05	6448	X	5398	-0-	-1050	-0-	610	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	501	1	5550	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	551	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	552	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5991	-0-	-69	-0-	552	1	5439	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4850	-0-	-1412	-0-	644	1	4206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	12677	-0-	-2172	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11903	-0-	-1597	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12145	-0-	-1526	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11462	-0-	-1288	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11587	-0-	-1092	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15607	-0-	-513	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14859	-0-	-471	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15284	-0-	-1084	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14935	-0-	-905	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15252	-0-	-403	-0-	15252	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	6980	-0-	-1886	-0-	430	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6067	-0-	-2513	-0-	419	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	5018	-0-	-3848	-0-	408	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6171	-0-	-1269	-0-	390	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4600	-0-	-2150	-0-	419	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5213	-0-	-1762	-0-	399	1	4814	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	222	1	5606	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	278	1	5835	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
07	DLQ G-10		7021	-0-	7021	13136	314	1	6707	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		7209	-0-	7209	20345	323	1	6885	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
09	27649	X	7304	-0-	-20345	-0-	238	1	7026	2	Y	36	36	8			29
							40	9									
*10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	221	1	9317	2	Y	24					53
							26	9									

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	16758	-0-	-230	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	16106	-0-	-334	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15918	-0-	-1070	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15354	-0-	-1417	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15308	-0-	-922	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15577	-0-	-1194	-0-	15577	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8804	-0-	-992	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8289	-0-	-1191	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7516	-0-	-2280	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7704	-0-	-1206	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	16547	-0-	-313	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	16253	-0-	-3649	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17746	-0-	-2156	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	16283	-0-	-2977	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16547	-0-	-1185	-0-	16547	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	16713	-0-	-1267	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16728	-0-	-72	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16417	-0-	-1408	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16569	-0-	-1256	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16030	-0-	-1220	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16487	-0-	-811	-0-	16487	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10168	-0-	-1082	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	8867	-0-	-2758	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9248	-0-	-2377	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8815	-0-	-1355	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7825	-0-	-2684	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12059	-0-	-2201	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	7992	-0-	-5418	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	9307	-0-	-3496	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	4968	-0-	-7835	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	5505	-0-	-6885	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	5912	-0-	-6147	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
06	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
08	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
09	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
*10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7559	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10		7304	-0-	7304	7304	7236	2	68	9	Y	62					79
07	DLQ G-10		7452	-0-	7452	14756	7448	2	4	9	Y	4					83
08	DLQ G-10		7492	-0-	7492	22248	7492	2			Y	-0-					83
09	29185	X	6937	-0-	-22248	-0-	6937	2			Y	-0-					83
10	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	6945	2			Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14430	-0-	-605	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13772	-0-	-778	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13069	-0-	-2183	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13657	-0-	-1595	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12432	-0-	-2328	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13035	-0-	-1380	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	16079	-0-	-1374	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	16185	-0-	-225	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14891	-0-	-2593	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15216	-0-	-2268	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15712	-0-	-1208	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	15721	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47515	X	47515	-0-	-0-	-0-	47515	2			N	-0-					-0-
06	45127	X	45127	-0-	-0-	-0-	45127	2			N	-0-					-0-
07	45880	X	45665	-0-	-215	-0-	45665	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	44380	-0-	-3143	-0-	44380	2			N	-0-					-0-
09	45990	X	42267	-0-	-3723	-0-	42267	2			N	-0-					-0-
10	47523	X	42919	-0-	-4604	-0-	42919	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12178	-0-	-842	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11589	-0-	-441	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11937	-0-	-494	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11315	-0-	-868	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11161	-0-	-629	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11054	-0-	-1129	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13725	-0-	-1434	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12876	-0-	-1254	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12701	-0-	-1900	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12199	-0-	-1906	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12089	-0-	-1351	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12216	-0-	-1517	-0-	12216	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18395	-0-	-1445	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16737	-0-	-2463	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16877	-0-	-2963	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16527	-0-	-1887	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	13420	-0-	-4400	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	16354	-0-	-2029	-0-	16354	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	14030	-0-	-323	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11818	-0-	-2072	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13939	-0-	-600	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13408	-0-	-662	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13349	-0-	-694	-0-	13349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

05	16399	X	14644	-0-	-1755	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	14198	-0-	-982	-0-	14198	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	14736	-0-	-516	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	15090	-0-	-162	-0-	15090	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	14183	-0-	-277	-0-	14183	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	14378	-0-	-347	-0-	14378	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

05	12710	X	11962	-0-	-748	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11988	-0-	-282	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11794	-0-	-761	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11286	-0-	-864	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11277	-0-	-1123	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

05	22692	X	20666	-0-	-2026	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	19171	-0-	-2279	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	19487	-0-	-2678	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18630	-0-	-2512	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	14746	-0-	-5714	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17276	-0-	-3401	-0-	17276	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

05	13547	X	12766	-0-	-781	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12721	-0-	-389	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12275	-0-	-1272	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11352	-0-	-1792	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11231	-0-	-1489	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	8635	-0-	-4509	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

05	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9106	-0-	-554	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9304	-0-	-492	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8888	-0-	-412	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9119	-0-	-429	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

05	8060	X	7905	-0-	-155	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6891	-0-	-909	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6740	-0-	-1041	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7625	-0-	-280	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6684	-0-	-1221	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	9823	-0-	-2205	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9138	-0-	-2502	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11353	-0-	-675	-0-	11353	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

05	10726	X	10524	-0-	-202	-0-	184	1	10340	3	N	-0-					72
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	139	1	10274	3	N	5	5	8			72
							6	9									
07	10447	X	8449	-0-	-1998	-0-	222	1	8227	3	N	-0-					72
08	10509	X	9138	-0-	-1371	-0-	189	1	8901	3	N	44	44	8			72
							48	9									
09	10410	X	8723	-0-	-1687	-0-	133	1	8590	3	N	-0-					72
10	10757	X	7302	-0-	-3455	-0-	82	1	7220	3	N	-0-					72

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

05	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
06	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
07	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	23758	-0-	-1569	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	23906	-0-	-604	-0-	23906	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	25224	-0-	-103	-0-	25224	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

05	20243	X	18499	-0-	-1744	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	17713	-0-	-1817	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	16346	-0-	-3835	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
09	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
*10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

05	17236	X	16299	-0-	-937	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15653	-0-	-967	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16007	-0-	-1353	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15944	-0-	-1416	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15141	-0-	-1659	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15312	-0-	-994	-0-	15312	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13651	-0-	-629	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13892	-0-	-1608	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13541	-0-	-1959	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	12596	-0-	-2404	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7291	-0-	-7713	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	19062	-0-	-2235	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17650	-0-	-2690	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	17941	-0-	-2612	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	17291	-0-	-3262	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	16994	-0-	-2116	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16593	-0-	-2472	-0-	16593	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

05	24180	X	20251	-0-	-3929	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19960	-0-	-2422	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19046	-0-	-3336	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18588	-0-	-1962	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	17539	-0-	-2704	-0-	17539	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14448	2	9	9	Y	8					28
06	DLQ G-10		13337	-0-	13337	13337	13198	2	139	9	Y	126	1	8			153
07	DLQ G-10		13768	-0-	13768	27105	13737	2	31	9	Y	28	152	1			29
08	DLQ G-10		13814	-0-	13814	40919	13711	2	103	9	Y	94					123
09	54206	X	13287	-0-	-40919	-0-	13269	2	18	9	Y	16					139
10	14446	X	11816	-0-	-2630	-0-	11776	2	40	9	Y	36					175

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

05	15128	X	14753	-0-	-375	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13703	-0-	-937	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14781	-0-	-564	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14776	-0-	-569	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13954	-0-	-896	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13193	-0-	-1594	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	342	1	8518	2	N	-0-					-0-
06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	330	1	7222	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	5893	-0-	-4895	-0-	355	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	5915	-0-	-4873	-0-	372	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	7319	-0-	-3121	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5616	-0-	-3250	-0-	377	1	5239	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

05	21514	X	20067	-0-	-1447	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18569	-0-	-2251	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	17317	-0-	-3484	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	5546	-0-	-15255	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	12782	-0-	-7348	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	19125	-0-	-932	-0-	19125	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

05	15469	X	12709	-0-	-2760	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12911	-0-	-1879	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13266	-0-	-1180	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12657	-0-	-1789	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12489	-0-	-1191	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12245	-0-	-1085	-0-	12245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	504	1	4922	2	Y	6					24
							7	9									
06	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	454	1	2647	2	Y	11	25	1			10
							12	9									
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	4264	379	1	772	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4878	-0-	4878	9142	611	1	4266	2	Y	1					11
							1	9									
09	17144	X	8002	-0-	-9142	-0-	591	1	7396	2	Y	14					25
							15	9									
*10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	604	1	8333	2	Y	18	21	1			22
							20	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

05	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	22618	2	53	9	Y	48					129
06	DLQ G-10		20112	-0-	20112	20112	20105	2	7	9	Y	6	96	1			39
07	DLQ G-10		20846	-0-	20846	40958	20810	2	36	9	Y	33					72
08	DLQ G-10		20866	-0-	20866	61824	20838	2	28	9	Y	25					97
09	81719	X	19895	-0-	-61824	-0-	19855	2	40	9	Y	36					133
10	22661	X	20493	-0-	-2168	-0-	59	1	20398	2	Y	33	105	1			61
							36	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

05	32333	X	30047	-0-	-2286	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	30047	-0-	-1243	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	30048	-0-	-1541	-0-	30048	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	30983	-0-	-203	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	29009	-0-	-1051	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	28630	-0-	-2432	-0-	28630	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

05	43152	X	42732	-0-	-420	-0-	42732	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	39286	-0-	-554	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	40626	-0-	-542	-0-	40626	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	40514	-0-	-2204	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	33469	-0-	-7871	-0-	33469	2			N	-0-					-0-
*10	48074	X	48074	-0-	-0-	-0-	48074	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

05	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	32117	-0-	-43	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	32259	-0-	-508	-0-	32259	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	30594	-0-	-3134	-0-	30594	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	30032	-0-	-2608	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	30690	-0-	-3038	-0-	30690	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

05	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10527	-0-	-453	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10946	-0-	-400	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10384	-0-	-206	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9881	-0-	-1062	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	9925	-0-	-6226	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	7834	-0-	-7796	-0-	177	1	7657	2	N	-0-					-0-
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	833	1	14616	2	N	-0-					-0-
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	343	1	19919	2	N	-0-					-0-
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
*10	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11128	-0-	-1861	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11182	-0-	-1238	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10962	-0-	-1872	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11732	-0-	-1071	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11207	-0-	-793	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11185	-0-	-378	-0-	11185	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	648	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	653	1	901	2	N	-0-					-0-
07	775	X	619	-0-	-156	-0-	619	1			N	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	668	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	671	1	4992	2	N	-0-					-0-
*10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	669	1	555	2	N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	35246	-0-	-311	-0-	35246	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	33658	-0-	-752	-0-	33658	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	34202	-0-	-1727	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	32837	-0-	-3092	-0-	32837	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	32277	-0-	-2493	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	33064	-0-	-2183	-0-	33064	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	14757	-0-	-1394	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13899	-0-	-291	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14488	-0-	-919	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	4518	-0-	-6642	-0-	463	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	2565	-0-	-5475	-0-	440	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	520	-0-	-7788	-0-	426	1	94	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	3716	-0-	-2608	-0-	488	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	535	1	8461	2	N	-0-					-0-
*10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	562	1	8174	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	20289	-0-	-1194	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	19669	-0-	-605	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19938	-0-	-336	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18731	-0-	-1429	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18559	-0-	-2273	-0-	18559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	11773	-0-	-3572	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11610	-0-	-3090	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11317	-0-	-3377	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10972	-0-	-2513	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	1012	-0-	-10598	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

05	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11216	-0-	-533	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10319	-0-	-1351	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10307	-0-	-2155	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

05	16120	X	13350	-0-	-2770	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14985	-0-	-980	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14065	-0-	-1385	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14308	-0-	-696	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

05	10881	X	9909	-0-	-972	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7835	-0-	-2695	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8316	-0-	-2782	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8373	-0-	-2725	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7939	-0-	-2801	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8338	-0-	-1582	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

05	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3562	2	18	9	Y	16					102
06	DLQ G-10		3610	-0-	3610	3610	3600	2	10	9	Y	9	82	1			29
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7337	3716	2	11	9	Y	10					39
08	DLQ G-10		3794	-0-	3794	11131	3780	2	14	9	Y	13					52
09	14677	X	3546	-0-	-11131	-0-	3546	2			Y	-0-					52
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			Y	-0-					52

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5052	2	10	9	Y	9					65
06	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4555	2	9	9	Y	8					73
07	DLQ G-10		4546	-0-	4546	9110	4545	2	1	9	Y	1	58	1			16
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	13472	4362	2			Y	-0-					16
09	17604	X	4132	-0-	-13472	-0-	4132	2			Y	-0-					16
10	5053	X	1882	-0-	-3171	-0-	1881	2	1	9	Y	1					17

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

05	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6762	-0-	-828	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6484	-0-	-1266	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	1612	-0-	-3596	-0-	1609	2	3	9	Y	3					75
06	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2591	2	2	9	Y	2					77
07	DLQ G-10		2501	-0-	2501	5094	2501	2			Y	-0-	65	1			12
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7515	2421	2			Y	-0-					12
09	11175	X	3660	-0-	-7515	-0-	3660	2			Y	-0-					12
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6704	2	3	9	Y	3					38
06	DLQ G-10		6267	-0-	6267	6267	6266	2	1	9	Y	1					39
07	DLQ G-10		6211	-0-	6211	12478	6211	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		6148	-0-	6148	18626	6148	2			Y	-0-					39
09	24582	X	5956	-0-	-18626	-0-	5956	2			Y	-0-					39
10	6696	X	6011	-0-	-685	-0-	6011	2			Y	-0-					39

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	16547	-0-	-410	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	16347	-0-	-123	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14570	-0-	-2511	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16219	-0-	-862	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14431	-0-	-2099	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	13653	-0-	-3242	-0-	13653	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5695	-0-	-970	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	23730	-0-	-1938	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22336	-0-	-2234	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	22736	-0-	-2653	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	22299	-0-	-2253	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	21438	-0-	-1962	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	21594	-0-	-2121	-0-	21594	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8702	-0-	-474	-0-	8637	2	65	9	N	59	111	1			30
06	8730	X	8288	-0-	-442	-0-	8266	2	22	9	N	20					50
07	8773	X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					50
08	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	8439	2			N	-0-					50
09	8430	X	8159	-0-	-271	-0-	8082	2	77	9	N	70					120
10	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8348	2	6	9	N	5	107	1			18

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	17682	-0-	-1724	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16684	-0-	-1976	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17077	-0-	-2205	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16305	-0-	-795	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16722	-0-	-948	-0-	16722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	15491	-0-	-2086	-0-	15491	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		15109	-0-	15109	15109	15015	2	94	9	Y	85	184	1			34
07	DLQ G-10		14638	-0-	14638	29747	14638	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		15716	-0-	15716	45463	15664	2	52	9	Y	47	3	8			78
09	59229	X	13766	-0-	-45463	-0-	13760	2	6	9	Y	5					83
10	15624	X	11900	-0-	-3724	-0-	11900	2			Y	-0-					83

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	8			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7790	-0-	-580	-0-	59 7	1 9	7724	2	N	6					176
06	8100	X	7529	-0-	-571	-0-	57 12	1 9	7460	2	N	11					187
07	8370	X	7199	-0-	-1171	-0-	54 12	1 9	7133	2	N	11					198
08	8277	X	6561	-0-	-1716	-0-	50 19	1 9	6492	2	N	17					215
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	7923	2	N	8					223
10	7781	X	7661	-0-	-120	-0-	58	1	7603	2	N	-0-					223

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20721	-0-	20721	20721	20721	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39890	-0-	39890	60611	39890	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35151	-0-	35151	95762	35151	2			N	-0-					-0-
*09	127750	X	31988	-0-	-95762	-0-	31988	2			N	-0-					-0-
*10	48453	X	31552	-0-	-16901	-0-	31552	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20632	-0-	20632	20632	20632	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		35690	-0-	35690	56322	35690	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32329	-0-	32329	88651	32329	2			N	-0-					-0-
*09	119124	X	30473	-0-	-88651	-0-	30473	2			N	-0-					-0-
*10	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	31680	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17548	-0-	17548	17548	17548	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31417	-0-	31417	48965	31417	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		28560	-0-	28560	77525	28560	2			N	-0-					-0-
*09	102057	X	24532	-0-	-77525	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
*10	41075	X	23709	-0-	-17366	-0-	23709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38843	X	35841	-0-	-3002	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	34209	-0-	-2781	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	34688	-0-	-1675	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	34045	-0-	-2318	-0-	34045	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	34787	-0-	-403	-0-	34787	2			N	-0-					-0-
*10	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	37969	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4980	2	19	9	Y	17					114
06	DLQ G-10		4716	-0-	4716	4716	4698	2	18	9	Y	16	95	1			35
07	DLQ G-10		4590	-0-	4590	9306	4577	2	13	9	Y	12					47
08	DLQ G-10		4654	-0-	4654	13960	4644	2	10	9	Y	9					56
09	18418	X	4458	-0-	-13960	-0-	4458	2			Y	-0-					56
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	4475	2			Y	-0-					56

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	2	1	9	N	1					204
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3570	2	31	9	N	28					232
07	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3414	2	12	9	N	11	166	1			77
08	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3464	2	17	9	N	15					92
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-					92
10	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					92

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

05	8401	X	7972	-0-	-429	-0-	7972	3			N	-0-					67
06	8130	X	7738	-0-	-392	-0-	7738	3			N	-0-					67
07	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	8038	3	18	9	N	16					83
08	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7607	3	10	9	N	9					92
09	8010	X	7497	-0-	-513	-0-	7497	3			N	-0-					92
10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	3			N	-0-					92

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

05	33263	X	30604	-0-	-2659	-0-	30604	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28884	-0-	-2556	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	29275	-0-	-3213	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28396	-0-	-2635	-0-	28396	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	23327	-0-	-6703	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	27597	-0-	-3000	-0-	27597	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

05	22692	X	21210	-0-	-1482	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19840	-0-	-1850	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19830	-0-	-2583	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	18912	-0-	-2664	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	16800	-0-	-4080	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18947	-0-	-2257	-0-	18947	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

05	31403	X	28639	-0-	-2764	-0-	28639	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	27285	-0-	-2535	-0-	27285	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	27801	-0-	-2579	-0-	27800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29946	X	27155	-0-	-2791	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	25672	-0-	-2588	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	28076	-0-	-568	-0-	28076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45938	X	45938	-0-	-0-	-0-	45938	2			N	-0-					-0-
06	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2			N	-0-					-0-
07	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	41898	-0-	-4044	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	33063	-0-	-11397	-0-	33063	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	40081	-0-	-5861	-0-	40081	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

05	33542	X	30786	-0-	-2756	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	28889	-0-	-2581	-0-	28889	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	29155	-0-	-3364	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28286	-0-	-2683	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	23355	-0-	-6615	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	26809	-0-	-3974	-0-	26809	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

05	31713	X	30291	-0-	-1422	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	28368	-0-	-1902	-0-	28368	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	28439	-0-	-2840	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27014	-0-	-3273	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	18589	-0-	-10721	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	26154	-0-	-4133	-0-	26154	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

05	42873	X	41936	-0-	-937	-0-	41936	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	40038	-0-	-192	-0-	40038	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	40436	-0-	-1135	-0-	40436	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	39266	-0-	-2677	-0-	39266	2			N	-0-					-0-
09	40590	X	30673	-0-	-9917	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
10	41943	X	37769	-0-	-4174	-0-	37769	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

05	33201	X	30224	-0-	-2977	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	28792	-0-	-2708	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
07	32085	X	29287	-0-	-2798	-0-	29286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31527	X	28751	-0-	-2776	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	27236	-0-	-2524	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
10	30225	X	29046	-0-	-1179	-0-	29046	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

05	21483	X	20713	-0-	-770	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18982	-0-	-938	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17099	-0-	-2338	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17537	-0-	-3171	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	15484	-0-	-4556	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17678	-0-	-3030	-0-	17678	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

05	19220	X	17057	-0-	-2163	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16016	-0-	-2584	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16038	-0-	-2500	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15928	-0-	-1680	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	13705	-0-	-2795	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15568	-0-	-1482	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	6807	2	70	9	Y	64					90
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	6116	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		6521	-0-	6521	12650	6514	2	7	9	Y	6					108
08	DLQ G-10		6641	-0-	6641	19291	6623	2	18	9	Y	16	89	1			35
09	25511	X	6220	-0-	-19291	-0-	6207	2	13	9	Y	12					47
10	6882	X	6302	-0-	-580	-0-	6302	2			Y	-0-					47

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	11352	-0-	-2753	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11635	-0-	-1235	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11931	-0-	-1089	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12499	-0-	-490	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
09	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
*10	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	13716	-0-	-1071	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12104	-0-	-1726	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12271	-0-	-1121	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12184	-0-	-1518	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11042	-0-	-2218	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12552	-0-	-1150	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	3412	-0-	-5206	-0-	423	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	1466	-0-	-6364	-0-	633	1	833	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	2302	-0-	-4146	-0-	542	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5025	-0-	-431	-0-	529	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	566	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	565	1	1699	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8103	-0-	-639	-0-	8075	2	28	9	N	25					58
06	8460	X	7659	-0-	-801	-0-	7659	2			N	-0-					58
07	8742	X	7800	-0-	-942	-0-	7800	2			N	-0-					58
08	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			N	-0-					58
09	7920	X	7547	-0-	-373	-0-	7547	2			N	-0-					58
*10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					58

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	18080	-0-	-2752	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17388	-0-	-1962	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18495	-0-	-477	-0-	2	1	18493	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	14935	-0-	-3634	-0-	11	1	14924	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	16232	-0-	-1738	-0-	48	1	16184	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	15808	-0-	-2699	-0-	10	1	15798	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	5826	2	14	9	Y	13					41
06	DLQ G-10		5412	-0-	5412	5412	5408	2	4	9	Y	4					45
07	DLQ G-10		5510	-0-	5510	10922	5497	2	13	9	Y	12					57
08	DLQ G-10		5507	-0-	5507	16429	5507	2			Y	-0-					57
09	21720	X	5291	-0-	-16429	-0-	5273	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	20550	-0-	-2390	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19611	-0-	-2319	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19932	-0-	-1644	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
08	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	17859	-0-	-2031	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
*10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	20804	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8677	-0-	-1739	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9083	-0-	-186	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8078	-0-	-1762	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12411	-0-	-826	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11616	-0-	-1044	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12138	-0-	-913	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12002	-0-	-770	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11292	-0-	-708	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11364	-0-	-1036	-0-	11364	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	15792	-0-	-1289	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15775	-0-	-335	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16151	-0-	-496	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15054	-0-	-726	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15379	-0-	-927	-0-	15379	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	22066	-0-	-874	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20723	-0-	-847	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	20849	-0-	-479	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20686	-0-	-1386	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	17398	-0-	-3962	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20332	-0-	-1740	-0-	20332	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10904	-0-	-1396	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10203	-0-	-1856	-0-	10195	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	11670	X	9303	-0-	-2367	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11247	-0-	-812	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39029	X	36659	-0-	-2370	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	33992	-0-	-2248	-0-	33992	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	33189	-0-	-4166	-0-	33189	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	32457	-0-	-4898	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	17360	-0-	-18790	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	12319	-0-	-24354	-0-	12319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	21099	-0-	-1531	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	20516	-0-	-1384	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	20939	-0-	-1691	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20788	-0-	-602	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19484	-0-	-1036	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19567	-0-	-1637	-0-	19567	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

05	23498	X	21735	-0-	-1763	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	20853	-0-	-1647	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19322	-0-	-3928	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20337	-0-	-2293	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	19312	-0-	-2078	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20265	-0-	-1466	-0-	20265	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

05	8494	X	7663	-0-	-831	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7566	-0-	-354	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7773	-0-	-318	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7572	-0-	-519	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7256	-0-	-334	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7441	-0-	-371	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

05	21328	X	20008	-0-	-1320	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	19183	-0-	-1007	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19430	-0-	-1247	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19284	-0-	-773	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18266	-0-	-1144	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18465	-0-	-1530	-0-	18465	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

05	17484	X	15074	-0-	-2410	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13911	-0-	-2019	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14169	-0-	-1071	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14935	-0-	-596	-0-	14935	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

05	47838	X	47838	-0-	-0-	-0-	47838	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	44007	-0-	-3063	-0-	44007	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	43030	-0-	-5609	-0-	43030	2			N	-0-					-0-
08	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	51490	2			N	-0-					-0-
09	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-					-0-
*10	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

05	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	47707	2			N	-0-					-0-
06	46650	X	45086	-0-	-1564	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	45068	-0-	-3137	-0-	45068	2			N	-0-					-0-
08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	50618	2			N	-0-					-0-
09	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	2			N	-0-					-0-
*10	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22864	2	14	9	N	13	17	1			6
06	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20299	2	4	9	N	4					10
07	23281	X	19869	-0-	-3412	-0-	19862	2	7	9	N	6					16
08	23281	X	18937	-0-	-4344	-0-	18925	2	12	9	N	11					27
*09	22530	X	19625	-0-	-2905	-0-	19619	2	6	9	N	5					32
10	22878	X	18759	-0-	-4119	-0-	18752	2	7	9	N	6	14	1			24

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44702	X	42314	-0-	-2388	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	39800	-0-	-2770	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	40008	-0-	-3981	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	39784	-0-	-3461	-0-	39784	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38176	-0-	-3254	-0-	38176	2			N	-0-					-0-
10	42315	X	40799	-0-	-1516	-0-	40799	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13595	-0-	-1223	-0-	13582	2	13	9	N	12	98	1			72
06	14340	X	12894	-0-	-1446	-0-	12879	2	15	9	N	14					86
07	14818	X	13636	-0-	-1182	-0-	13629	2	7	9	N	6					92
08	14167	X	13252	-0-	-915	-0-	13252	2			N	-0-					92
09	13410	X	12717	-0-	-693	-0-	12717	2			N	-0-					92
10	13640	X	12904	-0-	-736	-0-	12904	2			N	-0-					92

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14552	2	9	9	N	8	9	1			4
06	13770	X	13394	-0-	-376	-0-	13391	2	3	9	N	3					7
07	14229	X	13262	-0-	-967	-0-	13258	2	4	9	N	4					11
08	14570	X	12350	-0-	-2220	-0-	12340	2	10	9	N	9					20
*09	14100	X	11497	-0-	-2603	-0-	11494	2	3	9	N	3					23
*10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15039	2	4	9	N	4	10	1			17

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	22648	-0-	-4663	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	21163	-0-	-4697	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	20562	-0-	-5447	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23465	-0-	-2513	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19487	-0-	-2983	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22175	-0-	-486	-0-	22175	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	28156	-0-	-2906	-0-	28156	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26337	-0-	-3213	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	27935	-0-	-2135	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	26351	-0-	-3440	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	25256	-0-	-2344	-0-	25256	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	25229	-0-	-2919	-0-	25229	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	13816	-0-	-2211	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	12903	-0-	-2607	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13109	-0-	-2112	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	10718	-0-	-4038	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12830	-0-	-850	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	14034	-0-	-2334	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13413	-0-	-1437	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13688	-0-	-1099	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12960	-0-	-1350	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13088	-0-	-955	-0-	13088	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10071	-0-	-872	-0-	10068	2	3	9	N	3	6	1			2
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10355	2	2	9	N	2					4
07	10695	X	10015	-0-	-680	-0-	10012	2	3	9	N	3					7
08	10695	X	9905	-0-	-790	-0-	9898	2	7	9	N	6					13
*09	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9272	2	3	9	N	3					16
10	10695	X	9614	-0-	-1081	-0-	9611	2	3	9	N	3	7	1			12

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37820	X	34891	-0-	-2929	-0-	34891	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	32982	-0-	-3618	-0-	32982	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	33263	-0-	-3937	-0-	33263	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	31549	-0-	-5651	-0-	31549	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	30021	-0-	-4719	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	30669	-0-	-4237	-0-	30669	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37448	X	35541	-0-	-1907	-0-	35541	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	33334	-0-	-2546	-0-	33334	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	33426	-0-	-3092	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	31801	-0-	-4159	-0-	31801	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	30354	-0-	-4446	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	31309	-0-	-4217	-0-	31309	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	21395	-0-	-2072	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20533	-0-	-2252	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	20478	-0-	-2059	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	19542	-0-	-1878	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	19791	-0-	-1816	-0-	19791	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	13795	-0-	-2852	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13752	-0-	-2328	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14262	-0-	-1238	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13154	-0-	-1447	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
*10	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	20412	-0-	-2032	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19881	-0-	-1299	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20319	-0-	-1164	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19981	-0-	-1254	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19495	-0-	-695	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19107	-0-	-1446	-0-	19107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	13645	-0-	-3591	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14763	-0-	-1677	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15002	-0-	-1304	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13443	-0-	-1317	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13766	-0-	-1486	-0-	13766	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

05	13113	X	12340	-0-	-773	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12204	-0-	-486	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12198	-0-	-915	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11895	-0-	-1125	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11314	-0-	-896	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11383	-0-	-1234	-0-	11383	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

05	7099	X	6120	-0-	-979	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7801	-0-	-693	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

05	28768	X	23219	-0-	-5549	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	22462	-0-	-4898	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	22786	-0-	-4091	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22058	-0-	-3486	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19754	-0-	-3946	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19045	-0-	-4174	-0-	19045	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

05	17732	X	13478	-0-	-4254	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15061	-0-	-659	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	14909	-0-	-4838	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13238	-0-	-1822	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	11789	-0-	-5850	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

05	14849	X	13098	-0-	-1751	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12931	-0-	-869	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13056	-0-	-553	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12280	-0-	-890	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12525	-0-	-836	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

05	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	20877	-0-	-3993	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	22648	-0-	-3609	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	23236	-0-	-3021	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	20266	-0-	-5144	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	19642	-0-	-5871	-0-	19642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	26660	-0-	-7719	-0-	26660	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	22645	-0-	-10295	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	22975	-0-	-7839	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24150	-0-	-4711	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21052	-0-	-6308	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24591	-0-	-2069	-0-	24591	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51150	X	51150	-0-	-0-	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
06	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	44000	2			N	-0-					-0-
07	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	47610	2			N	-0-					-0-
08	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	46456	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	38117	-0-	-5893	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
*10	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	46005	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48081	X	43028	-0-	-5053	-0-	1261	1	41767	2	N	-0-					-0-
06	46530	X	37947	-0-	-8583	-0-	1215	1	36732	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	37908	-0-	-10173	-0-	1193	1	36715	2	N	-0-					-0-
08	45818	X	39847	-0-	-5971	-0-	1232	1	38615	2	N	-0-					-0-
09	44340	X	38265	-0-	-6075	-0-	1094	1	37171	2	N	-0-					-0-
10	43028	X	38325	-0-	-4703	-0-	1087	1	37238	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50530	X	42477	-0-	-8053	-0-	1245	1	41232	2	N	-0-					-0-
06	48900	X	38642	-0-	-10258	-0-	1237	1	37405	2	N	-0-					-0-
07	50530	X	37790	-0-	-12740	-0-	1189	1	36601	2	N	-0-					-0-
08	46655	X	41037	-0-	-5618	-0-	1269	1	39768	2	N	-0-					-0-
09	43200	X	42009	-0-	-1191	-0-	1201	1	40808	2	N	-0-					-0-
10	42470	X	39568	-0-	-2902	-0-	1122	1	38446	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39401	X	38797	-0-	-604	-0-	38797	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	33644	-0-	-4216	-0-	33644	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	36133	-0-	-2152	-0-	36133	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	34844	-0-	-3968	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	30032	-0-	-7528	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	31599	-0-	-7213	-0-	31599	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43338	X	40427	-0-	-2911	-0-	1185	1	39242	2	N	-0-					-0-
06	40740	X	37016	-0-	-3724	-0-	1185	1	35831	2	N	-0-					-0-
07	43183	X	36856	-0-	-6327	-0-	1160	1	35696	2	N	-0-					-0-
08	43183	X	38171	-0-	-5012	-0-	1180	1	36991	2	N	-0-					-0-
09	41790	X	37813	-0-	-3977	-0-	1081	1	36732	2	N	-0-					-0-
10	40424	X	36607	-0-	-3817	-0-	1038	1	35569	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47760	X	47760	-0-	-0-	-0-	1400	1	46360	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	43301	-0-	-259	-0-	1386	1	41915	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	42678	-0-	-2334	-0-	1343	1	41335	2	N	-0-					-0-
08	45236	X	45236	-0-	-0-	-0-	1399	1	43837	2	N	-0-					-0-
09	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	1332	1	45256	2	N	-0-					-0-
10	45012	X	44226	-0-	-786	-0-	1254	1	42972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	2035	-0-	-2987	-0-	356	1	1671	2	N	7					143
							8	9									
06	3120	X	2104	-0-	-1016	-0-	351	1	1743	2	N	9					152
							10	9									
07	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	362	1	1861	2	N	6					158
							7	9									
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	362	1	2119	2	N	2					160
							2	9									
*09	2130	X	870	-0-	-1260	-0-	222	1	648	2	N	-0-					160
10	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-					160

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

05	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	482	1	2862	2	Y	13					90
							14	9									
06	DLQ G-10		3237	-0-	3237	3237	466	1	2757	2	Y	13					103
							14	9									
07	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6581	493	1	2838	2	Y	12	69	1			46
							13	9									
08	DLQ G-10		3323	-0-	3323	9904	482	1	2817	2	Y	22					68
							24	9									
09	13103	X	3199	-0-	-9904	-0-	462	1	2716	2	Y	19					87
							21	9									
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	515	1	3059	2	Y	27					114
							30	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					5
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					5
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					5
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					5
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					5
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					29
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					29
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					29
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					65
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					65
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					65
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					65
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					65
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	578	-0-	-42	-0-	569	2	9	9	N	8					49
06	600	#	554	-0-	-46	-0-	553	2	1	9	N	1					50
07	620	#	583	-0-	-37	-0-	582	2	1	9	N	1					51
08	620	#	565	-0-	-55	-0-	564	2	1	9	N	1					52
09	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					52
10	589	#	430	-0-	-159	-0-	419	2	11	9	N	10					62

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					205
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					205
07	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					205
08	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					205
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					205
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					60
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					60
07	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					60
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					60
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					14
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					14
07	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					14
08	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					14
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
*10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					34
06	49	R	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	6	1	41	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		40	-0-	40	87	3	1	37	3	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		38	-0-	38	125	1	1	37	3	Y	-0-					34
*10	166	R	41	-0-	-125	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					14
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	8	1	55	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		53	-0-	53	116	3	1	50	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		51	-0-	51	167	3	1	48	3	Y	-0-					14
*10	221	R	54	-0-	-167	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					70
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					80
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8	58	1			30
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					40
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	3	17	9	N	15					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					70
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					70
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					65
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					65
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					65
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					65
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					65
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					65

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					14
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					14
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					14
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					14
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					14
10	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					14

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					25
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					16
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					16
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					16
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	63	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					153
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					153
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					153
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					153
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					182
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					182
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					182
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					182
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					182
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	3	8	9	N	7					142
06	2100	N	1221	-0-	-879	-0-	1211	3	10	9	N	9					151
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	N	11					162
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2076	2	11	9	N	10					172
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	3	9	9	N	8					180
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	3	1	9	N	1					181

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	39	2	43	9	N	39					953
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					963
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	11	9	N	10					973
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					973
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					973
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					973

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	340	-0-	-32	-0-	318	2	22	9	N	20					66
06	270	#	169	-0-	-101	-0-	161	2	8	9	N	7					73
07	279	#	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11					84
08	341	#	207	-0-	-134	-0-	185	2	22	9	N	20					104
09	330	#	71	-0-	-259	-0-	49	2	22	9	N	20					124
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					134

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					172
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					172
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					176
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					176
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	50	2	4	9	N	4	158	1			22
10	186	#	73	-0-	-113	-0-	61	2	12	9	N	11					33

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					44
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					44
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

05	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					35
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
07	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					35
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	156	3	15	9	N	14					49
*10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	N	10					59

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					88
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					88
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					88
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					88
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
*10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

05	33	X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					226
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					227
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					228
08	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					229
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

05	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					75
06	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					75
07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					75
08	868	#	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					75
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					75
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					75

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					56
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					56
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					56
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					56
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					56
*10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					150
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					150
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					150
08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					150
09	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					150
*10	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					25
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					25
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					25
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					25
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					25
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					56
06	750	#	469	-0-	-281	-0-	469	3			N	-0-					56
07	744	#	473	-0-	-271	-0-	471	3	2	9	N	2					58
08	744	#	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					58
09	570	#	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					58
*10	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					58

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					66
06	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					66
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					66
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					66
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					66
10	341	#	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					103
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					103
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					103
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					103
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					103
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					103

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					72
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					72
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					72
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					72
09	270	#	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					72
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					72

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		137	-0-	137	403	137	3			Y	-0-					170
06	659	N	256	-0-	-403	-0-	248	3	8	9	Y	7					177
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	354	3	26	9	Y	24	158	1			43
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	3	28	9	Y	25					68
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15					83
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					83

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		67	-0-	67	194	67	3			Y	-0-					-0-
06	315	N	121	-0-	-194	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7	9	Y	6					6
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5					11
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					14
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					120
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					120
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					120
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					120
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					120
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					120

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		64	-0-	64	172	64	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	70	-0-	-172	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					48
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					48
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3			106
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2			108
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3			111
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2993		2993	-0-	-0-	-0-	2979	2	14	9	N	13			135
06	2751		2751	-0-	-0-	-0-	2742	2	9	9	N	8			143
07	2872		2872	-0-	-0-	-0-	2861	2	11	9	N	10			153
08	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2836	2	10	9	N	9			162
09	2784		2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	N	8			170
*10	2809		2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5			175

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			5
06	T. A.		23	-0-	23	66	23	2			Y	-0-			5
07	66	R	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-			5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	51	1	186	3	N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	41	1	184	3	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	32	1	199	3	N	-0-			-0-
*10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	39	1	200	3	N	-0-			-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					12
06	1110	N	563	-0-	-547	-0-	563	2			Y	-0-					12
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			Y	-0-					12
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			Y	-0-					12
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					12
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					48
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					48
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					48
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					48
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					81
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					81
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					81
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					81
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	663	3	N	3					73
						3	9									
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	15	1	597	3	N	-0-					73
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	15	1	635	3	N	-0-					73
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	16	1	634	3	N	-0-					73
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	3					76
						3	9									
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	N	2					78
						2	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	133	2	14	9	N	13	154	1			18
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					19
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					20
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					20
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					21
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					21

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	1146	3	Y	12					52
06	1200	#	917	-0-	-283	-0-	6 12	1 9	899	3	Y	11					63
07	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1205	3	Y	3	59	1			7
08	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	8 17	1 9	1095	3	Y	15	3	1			19
09	1140	#	941	-0-	-199	-0-	7 12	1 9	922	3	Y	11					30
10	1178	#	733	-0-	-445	-0-	5 6	1 9	722	3	Y	5					35

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	137 83	1 9	1821	3	Y	75					216
06	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	131 69	1 9	1645	3	Y	63					279
07	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	139 87	1 9	1553	3	Y	79	157	1			201
08	1860	#	1671	-0-	-189	-0-	134 68	1 9	1469	3	Y	62	159	1			104
09	1800	#	1553	-0-	-247	-0-	130 81	1 9	1342	3	Y	74					178
10	1860	#	1281	-0-	-579	-0-	132 45	1 9	1104	3	Y	41	154	1			65

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	2243	3	Y	14					47
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	15 20	1 9	2198	3	Y	18					65
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	2235	3	Y	4	57	1			12
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	2244	3	Y	16	3	1			25
09	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	16 14	1 9	2173	3	Y	13					38
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	3	Y	-0-					38

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) //CONT.// 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					152
06	2250	N	1933	-0-	-317	-0-	1933	2			N	-0-					152
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			N	-0-	152	1			-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					200
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10					210
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	204	2	11	9	N	10					220
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					220
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	205	2	69	9	N	63					283
*10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	170	1			113

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					55
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					55
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					55
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					55
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					25
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					25
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					25
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					25
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					25
*10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					86
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					86
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					86
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					86
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					86
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					15
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					15
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					15
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	3	13	9	N	12					179
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	3	2	9	N	2					181
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	556	3	2	9	N	2					183
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					183
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					183
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					183

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	486	3	N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	10	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	18 173	1 9	2616	3	Y	157	146	1			109
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	16 204	1 9	2357	3	Y	185	164	1			130
07	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	23 223	1 9	2360	3	Y	203	276	1			57
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	16 200	1 9	2260	3	Y	182	171	1			68
09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	16 142	1 9	2117	3	Y	129	141	1			56
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	15 80	1 9	2078	3	Y	73	81	1			48

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	7	1	997	3	N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	10	1	990	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	7	1	938	3	N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	7	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	914	-0-	-286	-0-	6	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	876	-0-	-333	-0-	8	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	870	-0-	-308	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	822	-0-	-228	-0-	6	1	816	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	834	-0-	-189	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6128																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018																	

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
06	150	#	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					31
07	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					31
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	N	2					33
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					33
10	186	#	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

05	124	#	119	-0-	-5	-0-	115	3	4	9	Y	4					51
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4					55
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4					59
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	Y	3					62
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	Y	4					66
*10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					69

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

05	1953	#	1894	-0-	-59	-0-	1894	3			N	-0-					37
06	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					37
07	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					37
08	1953	#	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					37
09	1890	#	1856	-0-	-34	-0-	1856	3			N	-0-					37
*10	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

05	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					70
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					70
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					70
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					70
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	418	3	10	9	N	9					108
06	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					108
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	N	3					111
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	347	3	2	9	N	2					113
09	420	#	365	-0-	-55	-0-	358	3	7	9	N	6					119
*10	494	R	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					125

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					21
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					21
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					21
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
*10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1094	3	Y	3	35	1			3
							3	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	14	2	1			15
							15	9									
07	1116	N	949	-0-	-167	-0-	9	1	937	3	Y	3					18
							3	9									
08	1116	N	877	-0-	-239	-0-	6	1	867	3	Y	4					22
							4	9									
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					22
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					22

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					14
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					14
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					14
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					14
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					14
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					14

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					84
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					84
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					84
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					84
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					84
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					23
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					23
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					23
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					23
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					23
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	300	#	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	#	2665	-0-	-218	-0-	18	1	2647	3	Y	-0-					15
06	2700	#	2496	-0-	-204	-0-	17	1	2479	3	Y	-0-					15
07	2790	#	2578	-0-	-212	-0-	25	1	2553	3	Y	-0-					15
08	2790	#	2601	-0-	-189	-0-	18	1	2583	3	Y	-0-					15
09	2610	#	2465	-0-	-145	-0-	18	1	2447	3	Y	-0-					15
*10	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	20	1	2719	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	982	3	91	9	N	83	167	1			-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	992	N	304	-0-	-688	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	900	N	257	-0-	-643	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					48
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					48
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					48
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					97
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					98
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	N	22					120
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	418	2	22	9	N	20					140
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					150
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	283	2	2	9	N	2					152
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	261	2	2	9	N	2					154

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-					117
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-					117
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-					117
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-					117
*10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 16455															
08	3100	N	225	-0-	-2875 B	13580	225	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13580															
09	3000	N	192	-0-	-2808 B	10772	192	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	205	-0-	-2895 B	7877	205	2	N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-					16
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-					16
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-					16
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-					16
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-					16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-					8
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-					8
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2	N	-0-					8
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-					8
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-					8
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-					8

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					11
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					11
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					111
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					111
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					112
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					112
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					112
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					34
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	277	2	1	9	N	1					35
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	N	1					36
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					37
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					38
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					39

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					71
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	N	1					72
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					12
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					12
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					12
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					12
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					60
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					60
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					60
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					60
*10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 19193																	
08	7750	N	429	-0-	-7321 B	11872	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11872																	
09	7500	N	414	-0-	-7086 B	4786	414	2			N	-0-					-0-
*10	5156	N	370	-0-	-4786 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
	OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 577																
08	1073	N	496	-0-	-577 B	-577	496	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -577																
09	360	N	481	-0-	121 B	-456	481	2			N	-0-					-0-
10	372	N	474	-0-	102 B	-354	474	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					24
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					24
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					24
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					56
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1485	2	9	9	N	8					64
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					64
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1398	2	7	9	N	6					70
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	N	18					88
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1391	2	15	9	N	14					102

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	N	53	172	1			108
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	462	2	39	9	N	35	4	8			139
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					139
08	527	N	49	-0-	-478	-0-	14	2	35	9	N	32					171
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					171
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					171

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					90
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					69
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					41
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	N	3909	-0-	-3841 B	191	713	1	3161	3	N	32					156
							35	9									
06	3997	N	3806	-0-	-191 B	-0-	690	1	3060	3	N	51	151	1			56
							56	9									
07	4154	N	2672	-0-	-1482 B	-0-	667	1	1997	3	N	7					63
							8	9									
08	3906	N	3503	-0-	-403 B	-0-	598	1	2905	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	690	1	3843	3	N	10					73
							11	9									
*10	4342	N	4342	-0-	-0- B	-0-	713	1	3588	3	N	37					110
							41	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

05	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	839	3	20	9	N	18					111
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	861	3	28	9	N	25					136
07	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	884	3	43	9	N	39	162	1			13
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	916	3	28	9	N	25					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	884	3	24	9	N	22					60
10	899	N	417	-0-	-482 B	-0-	399	3	18	9	N	16					76

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

05	5572	N	2876	-0-	-2696 B	-0-	2868	3	8	9	N	7					51
06	2820	N	2776	-0-	-44 B	-0-	2762	3	14	9	N	13					64
07	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2837	3	15	9	N	14					78
08	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2897	3	11	9	N	10					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2963	3	14	9	N	13					101
*10	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2955	3	15	9	N	14					115

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046		5416	-0-	3370	B	8834	5388	3	28	9	N	25					112
06	1980		5542	-0-	3562	B	12396	5514	3	28	9	N	25					137
07	2046		5500	-0-	3454	B	15850	5461	3	39	9	N	35	163	1			9
08	2046		5151	-0-	3105	B	18955	5119	3	32	9	N	29					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18955																		
09	3540		5848	-0-	2308	B	21263	5808	3	40	9	N	36					74
*10	6076		6014	-0-	-62	B	21201	6001	3	13	9	N	12					86

PAYNE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 283320 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7830 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	-0-	-0-	-32	B	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1363	2	N	3						78
							3	9										
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	4						82
							4	9										
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	105	1	1374	2	N	3						85
							3	9										
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	96	1	1250	2	N	2						87
							2	9										
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	96	1	1256	2	N	3						90
							3	9										
10	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	87	1	1140	2	N	4						94
							4	9										

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	N	1	184	1				47
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-						47
07	1209	N	909	-0-	-300	-0-	903	2	6	9	N	5						52
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1085	2	8	9	N	7						59
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	982	2	14	9	N	13						72
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	890	2	6	9	N	5						77

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-						37
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-						37
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						37
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-						37
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-						37
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-						37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-						-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-						-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-						-0-
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-						-0-
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-						-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-						-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					110
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					122
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					122
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					122
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	69	2	3	9	N	3					125

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					55
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					55
07	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					55
08	DLQ	G-10	178	-0-	178	396	178	2			Y	-0-					55
09	DLQ	G-10	184	-0-	184	580	184	2			Y	-0-					55
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT					55

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	124	1			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			Y	-0-					25
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		470	-0-	470 B	470	470	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		488	-0-	488 B	958	488	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		436	-0-	436 B	1394	436	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		454	-0-	454 B	1848	454	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					51
06	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3			N	-0-					51
07	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3			N	-0-					51
08	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			N	-0-					51
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					51
10	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					87
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					87
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					87
*08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					87
09	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	642	2			N	-0-					87
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7446	-0-	-1079 B	-0-	7388	2	58	9	N	53					178
06	8040	X	6843	-0-	-1197 B	-0-	6807	2	36	9	N	33					211
07	8122	X	6934	-0-	-1188 B	-0-	6902	2	32	9	N	29	169	1			71
08	7750	X	5921	-0-	-1829 B	-0-	5910	2	11	9	N	10					81
09	7200	X	7126	-0-	-74 B	-0-	7091	2	35	9	N	32					113
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					N	NO RPT					113

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3617	-0-	-1064 B	-0-	3617	2			N	-0-					106
06	5130	X	3527	-0-	-1603 B	-0-	3497	2	30	9	N	27					133
07	5301	X	4117	-0-	-1184 B	-0-	4039	2	78	9	N	71	179	1			25
08	5301	X	4630	-0-	-671 B	-0-	4491	2	139	9	N	126					151
*09	4831	X	4831	-0-	-0- B	-0-	4620	2	211	9	N	192	169	1			174
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					174

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	107	2	94	9	N	85					159
06	300	N	87	-0-	-213 B	-0-	20	2	67	9	N	61					220
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	53	2	99	9	N	90	166	1			144
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	135	2	88	9	N	80					224
*09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1240	2	622	9	N	565	670	1			119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					119

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					7
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					7
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					7
10	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		700	-0-	700	1930	700	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		956	-0-	956	2886	956	3			Y	-0-					-0-
*10	200	N	620	-0-	420	3306	620	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			Y	-0-					90
06	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	2224	3			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	3			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4410	2126	3			Y	-0-					90
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	5420	1010	3			Y	-0-					90
*10	200	N	2170	-0-	1970	7390	2170	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3308		3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					88
06	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					88
07	2704		2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					88
08	2467		2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					88
09	2458		2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					88
*10	2705		2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	#	5857	-0-	-343	-0-	5857	3			N	-0-					166
06	6000	#	5656	-0-	-344	-0-	5656	3			N	-0-					166
07	5904	R	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					166
08	5890	#	5744	-0-	-146	-0-	5743	3	1	9	N	1					167
09	5700	#	5492	-0-	-208	-0-	5491	3	1	9	N	1					168
10	5890	#	5778	-0-	-112	-0-	5777	3	1	9	N	1					169

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	#	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1697	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3799	2102	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5900	2101	3			Y	-0-					-0-
09	7909	R	2009	-0-	-5900	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
*10	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	337	-0-	-97	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		291	-0-	291	291	289	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	374	83	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	642	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	887	R	245	-0-	-642	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					30
06	540	#	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					30
07	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					30
08	496	#	379	-0-	-117	-0-	378	2	1	9	N	1					31
09	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					31
10	496	#	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	N	1					32

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	#	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					58
06	1350	#	1320	-0-	-30	-0-	1318	2	2	9	N	2					60
07	1395	#	1346	-0-	-49	-0-	1344	2	2	9	N	2					62
08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3					65
09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					70
*10	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	N	5					75

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2878	R	2878	-0-	-0-	-0-	2531	3	347	9	N	315	345	1			159
06	2664	R	2664	-0-	-0-	-0-	2460	3	204	9	N	185	175	1			169
07	2728	#	2151	-0-	-577	-0-	2008	3	143	9	N	130					299
08	2883	#	2740	-0-	-143	-0-	2601	3	139	9	N	126	176	1			249
09	2790	#	2597	-0-	-193	-0-	2381	3	216	9	N	196	344	1			101
10	2883	#	2507	-0-	-376	-0-	2364	3	143	9	N	130	182	1			49

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

05	1426	#	1338	-0-	-88	-0-	1317	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1234	3	25	9	Y	23	22	1			2
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2570	1292	3	19	9	Y	17	18	1			1
08	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3888	1297	3	21	9	Y	19	19	1			1
09	5180	R	1292	-0-	-3888	-0-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			2
*10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1178	3	12	9	Y	11	12	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	410	212	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	634	224	3			Y	-0-					-0-
*10	200	N	201	-0-	1	635	201	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

05	8246	#	7144	-0-	-1102	-0-	7025	3	119	9	N	108	168	1			193
06	7620	#	6328	-0-	-1292	-0-	6185	3	143	9	N	130					323
07	7688	#	7086	-0-	-602	-0-	7022	3	64	9	N	58	167	1			214
08	7688	#	6470	-0-	-1218	-0-	6325	3	145	9	N	132	157	1			189
09	6900	#	6777	-0-	-123	-0-	6606	3	171	9	N	155					344
10	7130	#	6547	-0-	-583	-0-	6385	3	162	9	N	147	336	1			155

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

05	6713	R	6713	-0-	-0-	-0-	6695	3	18	9	Y	16	17	1			1
06	DLQ G-10		6666	-0-	6666	6666	6655	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13410	6736	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	DLQ G-10		7032	-0-	7032	20442	7023	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	28195	R	7753	-0-	-20442	-0-	7735	3	18	9	Y	16	15	1			2
*10	8023	R	8023	-0-	-0-	-0-	7991	3	32	9	Y	29	29	1			2

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2495	1180	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3582	1087	3			Y	-0-					12
09	4728	R	1146	-0-	-3582	-0-	1146	3			Y	-0-					12
*10	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2226	3	1	9	N	1					8
06	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1969	3	6	9	N	5					13
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	4361	2385	3	1	9	N	1					14
08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6457	2078	3	17	4	N	1					15
							1	9									
09	8798	R	2341	-0-	-6457	-0-	2339	3	2	4	N	-0-					15
*10	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					15

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1335	3	31	9	Y	28	35	1			6
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1163	3	29	9	Y	26	21	1			11
07	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2446	1225	3	29	9	Y	26	25	1			12
08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3561	1085	3	30	9	Y	27	29	1			10
09	4668	R	1107	-0-	-3561	-0-	1081	3	26	9	Y	24	22	1			12
*10	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1117	3	34	9	Y	31	32	1			11

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	#	1268	-0-	-313	-0-	1258	3	10	9	Y	9					9
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1138	3	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2406	1252	3	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1102	3	3	9	Y	3					26
09	4326	R	815	-0-	-3511	-0-	793	3	20	4	Y	2					28
							2	9									
*10	772	R	772	-0-	-0-	-0-	724	3	45	4	Y	3					31
							3	9									

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	#	435	-0-	-1177	-0-	435	2			N	-0-					32
06	1320	#	724	-0-	-596	-0-	724	2			N	-0-					32
07	1302	#	496	-0-	-806	-0-	496	2			N	-0-					32
08	1085	#	546	-0-	-539	-0-	546	2			N	-0-					32
09	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					32
10	744	#	377	-0-	-367	-0-	377	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					63
06	690	#	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					63
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					63
08	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					63
09	630	#	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					63
*10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					63

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

05	961	#	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	930	#	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	837	#	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		279	-0-	279	576	279	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	833	257	3			Y	-0-					-0-
09	1097	R	264	-0-	-833	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*10	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

05	3689	#	3604	-0-	-85	-0-	3604	3			Y	-0-					161
06	3600		3483	-0-	-117	-0-	3483	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	3618	3			Y	-0-					161
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	7079	3461	3			Y	-0-					161
09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	10484	3405	3			Y	-0-					161
*10	16252		3444	-0-	-12808	-0-	3444	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	#	3640	-0-	-297	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
06	3720	#	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3426	-0-	3426	3426	3426	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6464	3038	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9889	3425	3			Y	-0-					-0-
*10	500		2325	-0-	1825	11714	2325	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					18
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					18
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					18
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					18
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					18
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

05	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1716	2	29	9	N	26					161
06	1710	#	1663	-0-	-47	-0-	1640	2	23	9	N	21					182
07	1767	#	1679	-0-	-88	-0-	1655	2	24	9	N	22	171	1			33
08	1767	#	1533	-0-	-234	-0-	1507	2	26	9	N	24					57
09	1680	#	1505	-0-	-175	-0-	1477	2	28	9	N	25					82
10	1736	#	1580	-0-	-156	-0-	1550	2	30	9	N	27					109

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	508	3	88	9	N	80					180
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	497	3	56	9	N	51	153	1			78
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	527	3	87	9	N	79					157
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	528	3	67	9	N	61	167	1			51
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	510	3	87	9	N	79					130
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	524	3	87	9	N	79	6	8			203

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

05	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					78
06	8626		2706	-0-	-5920	-0-	2670	2	36	9	Y	33	29	1	2	8	80
07	2852	#	2494	-0-	-358	-0-	2460	2	34	9	Y	31	29	1			82
08	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	18	1			95
09	2760	#	2703	-0-	-57	-0-	2670	2	33	9	Y	30	46	1			79
10	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	24	1			86

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

05	3627	#	812	-0-	-2815	B	-61746	773	2	39	9	N	35	153	1		52
06	2340	#	1185	-0-	-1155	B	-62901	1185	2			N	-0-				52
07	1302	#	719	-0-	-583	B	-63484	695	2	24	9	N	22				74
08	930	#	839	-0-	-91	B	-63575	681	2	158	9	N	144				218
09	1200	#	590	-0-	-610	B	-64185	590	2			N	-0-				218
10	1240	#	530	-0-	-710	B	-64895	485	2	45	9	N	41				259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
06	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

05	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19		-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78		-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154		-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

05	DELQ PR		25	-0-	25		25	25	3			N	-0-					15
06	141	R	116	-0-	-25		-0-	116	3			N	-0-					15
07	100	R	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					15
08	12	#	NO RPT	-0-	-12		-0-					N	NO RPT					15
09	30	#	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

05	DELQ PR		25	-0-	25		25	25	3			N	-0-					22
06	81	R	56	-0-	-25		-0-	56	3			N	-0-					22
07	66	R	66	-0-	-0-		-0-	66	3			N	-0-					22
08	12	#	NO RPT	-0-	-12		-0-					N	NO RPT					22
09	30	#	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					22
10	31	#	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					42
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					42
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					42
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					42
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	41	3	78	9	N	71					197
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	3	85	9	N	77					274
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	37	3	64	9	N	58	173	1			159
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	3	64	9	N	58	158	1			59
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	3	62	9	N	56					115
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	36	3	67	9	N	61					176

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	164	1			199
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	N	20					219
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	3	29	9	N	26					245
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	3	41	9	N	37	172	1			110
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	3	48	9	N	44					154
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	3	81	9	N	74	157	1			71

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					55
07	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					55
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					55
09	810	#	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-					55
10	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	40	1	596	2	N	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	2			Y	-0-					-0-
06	1450	R	728	-0-	-722	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
08	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	899	#	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
06	685	R	344	-0-	-341	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
06	500	R	251	-0-	-249	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) //CONT.// 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565		3025	-0-	-540 B	109794	3022	2	3	9	N	3					96
06	110952	X	1158	-0-	-109794	-0-	1158	2			N	-0-					96
07	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	2			N	-0-					96
08	3379	X	2468	-0-	-911	-0-	2468	2			N	-0-					96
09	3210	X	1691	-0-	-1519	-0-	1648	2	43	9	N	39					135
10	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	2386	2	3	9	N	3					138

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					29
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					29
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					29
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					86
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					86
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					86
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					86
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2284		2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	N	2					138
06	1650		856	-0-	-794	-0-	856	2			N	-0-					138
07	1705		683	-0-	-1022	-0-	683	2			N	-0-					138
08	1705		1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					138
09	1650		1423	-0-	-227	-0-	1423	2			N	-0-					138
10	1705		1071	-0-	-634	-0-	1071	2			N	-0-					138

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					161
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					161
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					161
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					161
*10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	79	2	75	9	N	68	142	1			8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					18
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

05	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	26	1	236	2	N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

05	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					47
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					47
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					47
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					47
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					37
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					37
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					37
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					37
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	COOPER				WELL #: 4	RRCID -> 181751						COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 1886		PERF. 1318 - 1608
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
	SWAN				WELL #: 5	RRCID -> 197622						COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 2380		PERF. 1410 - 1426
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	100	1	138	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	19	1	31	3	N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	20	1	29	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-					-0-
	MORRIS				WELL #: 5	RRCID -> 199802						COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1510 - 1522
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
	SWAN				WELL #: 2	RRCID -> 201296						COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1589 - 1596
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	20	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	22	1	33	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	4	-0-		-58	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-		-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-		-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-		-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-		-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-		-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	5	-0-		-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-		-137	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-		-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	4	-0-		-58	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-		-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-		-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-		-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-		-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	2	-0-		-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-		-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-		-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	2	-0-		-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-		-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-		-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-		-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-		-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-		-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-		-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-		-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-		-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-		-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-		-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-		-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

05	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		165	-0-	165	165	152	2	13	9	N	12					73
06	360		199	-0-	-161	4	174	2	25	9	N	23					96
07	177	R	173	-0-	-4	-0-	165	2	8	9	N	7					103
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	164	2	21	9	N	19					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	N	4					94
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					97
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					98
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					35
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					37
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					38
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					39
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	N	4					43
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					46

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310		308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300		297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310		305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					15
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					15
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					15
09	180	#	105	-0-	-75	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					15
10	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					49
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					49
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	103	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	132	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		424	-0-	424	424	189	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	756	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		359	-0-	359	1115	121	1	238	3	Y	-0-					-0-
*10	1472	N	357	-0-	-1115	-0-	113	1	244	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					40
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					40
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					41
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	N	1					42
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					42
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					42

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5					88
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	155	3	1	9	Y	1	1	8			88
08	DLQ G-10		153	-0-	153	309	151	3	2	9	Y	2					90
09	DLQ G-10		143	-0-	143	452	142	3	1	9	Y	1					91
*10	600	N	148	-0-	-452	-0-	146	3	2	9	Y	2					93

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					65
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					65
08	DLQ G-10		452	-0-	452	917	452	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1343	426	3			Y	-0-					65
*10	1700	N	440	-0-	-1260	83	440	3			Y	-0-					65

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	N	5					111
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	779	3	3	9	N	3					114
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	N	4					118
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	N	4					122
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1013	3	3	9	N	3					125
*10	993	R	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					129

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					17
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					17
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					113
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					113
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					113
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					113
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
08	1395	N	1135	-0-	-260	B	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2			N	-0-				-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	251	2	14	9	N	13					86
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					86
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					86
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					86
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	213	2	54	9	N	49					135
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	202	2	9	9	N	8					143

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	922	-0-	-442	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	602	-0-	-538	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	393	-0-	-785	-0-	393	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	411	-0-	-1089	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	729	-0-	-821	-0-	729	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	#	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					75
06	1140	#	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					75
07	1178	#	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					75
08	1178	#	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					75
09	1110	#	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					75
10	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					44
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					44
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					44
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					44
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					44
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					55
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					55
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					55
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF. 10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					212
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					212
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					212
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					212
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					212
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1792	-0-	-626	-0-	1784	2	8	9	N	7					142
06	2340	X	609	-0-	-1731	-0-	609	2			N	-0-					142
07	2139	X	469	-0-	-1670	-0-	469	2			N	-0-					142
08	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	2			N	-0-					142
09	2070	X	645	-0-	-1425	-0-	645	2			N	-0-					142
10	1798	X	603	-0-	-1195	-0-	603	2			N	-0-					142

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					112
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					112
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					112
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					112
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					112
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	533	2	37	9	N	34					34
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					51
08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					53
09	570	#	456	-0-	-114	-0-	449	2	7	9	N	6					59
10	589	#	453	-0-	-136	-0-	432	2	21	9	N	19					78

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5562 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	36	2	19	9	N	17	1	8			16
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	74	2	8	9	N	7					23
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					23
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					23
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					58
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
*10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					23
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					23
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
08	403	#	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					23
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					23
*10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	395	-0-	-163	-0-	384	3	11	9	N	10					116
06	510	#	407	-0-	-103	-0-	405	3	2	9	N	2					118
07	0	W	407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					118
08	0	W	428	-0-	428	835	428	3			N	-0-					118
09	0	W	428	-0-	428	1263	428	3			N	-0-					118
10	0	W	422	-0-	422	1685	422	3			N	-0-					118

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	211	3	Y	2					64
06	DLQ G-10		130	-0-	130	130	23	1	107	3	Y	-0-					64
07	DLQ G-10		289	-0-	289	419	47 1	1 9	241	3	Y	1					65
08	DLQ G-10		186	-0-	186	605	25 1	1 9	160	3	Y	1					66
*09	762	R	157	-0-	-605	-0-	23 1	1 9	133	3	Y	1					67
*10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	178	3	Y	2					69

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - PLUGGED 05/22/18

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					10
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					10
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					10
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					10
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					10
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

05	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	3	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1	490	3	Y	-0-					5
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	93	1	358	3	Y	-0-					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					5
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	612	3	Y	-0-					5
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					20
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					20
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					20
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	16					27
							18	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1055	-0-	1055	2811	6	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		851	-0-	851	3662	5	1	846	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2					5
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	Y	6					11
07	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1442	3	3	9	Y	3					14
08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2891	1442	3	4	9	Y	4					18
09	DLQ G-10		1371	-0-	1371	4262	1369	3	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		1383	-0-	1383	5645	1383	3			Y	-0-					20

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	Y	12					41
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	Y	14					55
07	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1980	3	3	9	Y	3	50	1			8
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3987	1989	3	15	9	Y	14	3	1			19
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	5902	1905	3	10	9	Y	9					28
10	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7878	1972	3	4	9	Y	4					32

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	399	2	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					32

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					56
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					56
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					56
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					56
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					56
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					59

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					58
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					58
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					58
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					58
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					121
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					121
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					121
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					121
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					63
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					63
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					63
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					63
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					63
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					5
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					5
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					5
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					5
*09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					5
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					160
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					160
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					160
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					160
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					160
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					160

WORTHINGTON //CONT.// 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					139
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					140
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					140
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					140
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		406					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		406					N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		406					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		406					N	NO RPT					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		406					N	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

05	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					62
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					62
07	372	#	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					62
08	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					62
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					62
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					62

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

05	651	#	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	#	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	744	#	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

05	1798		775	-0-	-1023	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1740		759	-0-	-981	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1798		814	-0-	-984	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806	#	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	83	39	3			Y	-0-					-0-
*10	120	R	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	68	32	3			Y	-0-					-0-
*10	98	R	30	-0-	-68	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675

HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	230	2	22	9	N	20					430
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	308	2	28	9	N	25					455
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	379	2	30	9	N	27					482
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	182	1			301
09	330	#	234	-0-	-96	-0-	190	2	44	9	N	40	175	1			166
10	403	#	257	-0-	-146	-0-	227	2	30	9	N	27					193

FIVE K PARTNERSHIP 271317

JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					31
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					31
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					31
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					31
09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					31
10	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					53
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					53
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					53
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					53
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					53
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					122
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					122
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					18
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					18
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

05	93	#	80	-0-	-13	-0-	78	3	2	9	N	2	2	8			43
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					43
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

05	279	#	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					82
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					82
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					82
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					82
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					82
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					82

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

05	773	R	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	Y	3					10
06	751	R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	Y	4					14
07	775	#	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	Y	4					18
08	DLQ G-10		765	-0-	765	765	762	3	3	9	Y	3	17	1			4
09	DLQ G-10		721	-0-	721	1486	718	3	3	9	Y	3					7
*10	1218		737	-0-	-481	1005	733	3	4	9	Y	4					11

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	95	3	11	9	N	10					145
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21	4	8			162
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	258	3	45	9	N	41	166	1			37
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	204	3	75	9	N	68	9	8			96
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	179	3	36	9	N	33					129
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	35					164

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7983	-0-	7983	18920	7966	2	17	9	N	15					32
12	0		8235	-0-	8235	27155	8222	2	13	9	N	12					44
01	0		7770	-0-	7770	34925	7755	2	15	9	N	14					58
02	0		6157	-0-	6157	41082	6140	2	17	9	N	15					73
03	0		3249	-0-	3249	44331	3230	2	19	9	N	17	60	1			30
04	0		118	-0-	118	44449	118	2			N	-0-					30
05	0		386	-0-	386	44835	385	2	1	9	N	1					31
06	0		18	-0-	18	44853	16	2	2	9	N	2					33
07	0		156	-0-	156	45009	155	2	1	9	N	1					34
08	0		996	-0-	996	46005	994	2	2	9	N	2					36
09	0		1064	-0-	1064	47069	1062	2	2	9	N	2					38
10	0		-0-	-0-	-0-	47069					N	-0-					38

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	961	#	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	930	#	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	961	#	766	-0-	-195	-0-	766	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	591	2	35	9	N	32					76
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	N	11					87
07	434	N	232	-0-	-202	-0-	224	2	8	9	N	7					94
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					101
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					104
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					107

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					10
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					10
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					10
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					10
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	343	2	19	9	N	17	168	1			38
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	352	2	19	9	N	17					55
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	400	2	19	9	N	17					72
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	341	2	12	9	N	11					83
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	N	19					102
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					116

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	52	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17	-0-	17	69	17	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	92	23	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		73	-0-	73	151	73	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		46	-0-	46	197	46	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		182	-0-	182	260	74	3	108	9	Y	98	88	1			12
09	DLQ G-10		46	-0-	46	306	46	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	434	3	155	9	N	141	133	1			30
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	457	3	156	9	N	142	130	1			42
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	455	3	97	9	N	88					130
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	385	3	2	9	N	2	88	1			44
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	441	3	62	9	N	56	80	1			20
10	558	N	338	-0-	-220	-0-	302	3	36	9	N	33					53

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					73
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					73
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					73
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					74
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					74
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					74

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					57
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					57
08	121	N	60	-0-	-61	-0-	60	3			Y	-0-					57
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					27
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	866	2	2	9	N	2					29
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					31
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					33
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					45
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	21	-0-	-18	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	27	3	24	9	Y	22					56
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	42	3	28	9	Y	25					81
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	57	3	24	9	Y	22					103
08	196	N	115	-0-	-81	-0-	85	3	30	9	Y	27					130
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	82	3	24	9	Y	22					152
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	3	26	9	Y	24					176

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/18

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	599	2	15	9	N	14					60
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	714	2	13	9	N	12					72
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	620	2	20	9	N	18					90
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	2	22	9	N	20					110
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	669	2	21	9	N	19					129
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					129

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	402	3	15	9	N	14					131
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					142
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					149
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	261	3	8	9	N	7					156
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	110	3	10	9	N	9					165
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					167

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					11
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		551	-0-	551	551	551	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1096	545	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1497	401	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					9
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					9
07		DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					9
08		DLQ G-10	545	-0-	545	1095	545	3			Y	-0-					9
09		DLQ G-10	402	-0-	402	1497	402	3			Y	-0-					9
10		DLQ G-10	588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					90
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					90
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					90
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					90
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					98
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					98
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					98
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					98
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					98
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				88
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				88
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				88
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				88
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				88
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-				9
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				9
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-				9
08	DLQ G-10		176	-0-	176	347	176	2			Y	-0-				9
09	DLQ G-10		174	-0-	174	521	174	2			Y	-0-				9
10	DLQ G-10		141	-0-	141	662	141	2			Y	-0-				9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				74
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	N	2				76
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-				76
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-				76
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				76
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1				88
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1				89
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				89
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				89
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				89
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				89

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					5
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					5
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					5
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					14
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					14
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					14
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					14
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					14
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					32
06	14B2 EXT		141	-0-	141	294	141	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT		49	-0-	49	343	49	2			N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					32
*09	343		-0-	-0-	-343	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1					56
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	132	2	1	9	N	1					57
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	N	1					58
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	N	1					59
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					61
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					63

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					34
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					35
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					35
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					35
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					35

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					174
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1					175
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					175
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					175
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					175
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					175

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
	HARRELL				WELL #: 1		RRCID -> 114741		COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 4080			PERF. 4022 - 4032		
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	56	1	227	2	N	6					126
							7	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	56	1	198	2	N	7					133
							8	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	56	1	211	2	N	1					134
							1	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	56	1	208	2	N	6					140
							7	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	56	1	202	2	N	3					143
							3	9									
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	56	1	166	2	N	3					146
							3	9									
	KURK 1330 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 133829		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 4616			PERF. 3954 - 3985		
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	N	9	5	8			125
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	N	3	1	8			127
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5	3	8			129
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	928	2	4	9	N	4	3	8			130
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3	9	N	3	2	8			131
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	876	2	3	9	N	3	1	8			133
	STATE RIVER BED TRACT 8-A				WELL #: 1		RRCID -> 138716		COMPL. DATE 05/29/1991			TOTAL DEPTH 4548			PERF. 4054 - 4076		
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					58
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					58
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					58
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					58
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					58
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					58
	PARDUE				WELL #: 1		RRCID -> 141783		COMPL. DATE 06/22/1992			TOTAL DEPTH 4496			PERF. 3344 - 3398		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	S & S RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 144906		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 4306			PERF. 3913 - 3915		
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					273
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					273
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					273
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					273
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			273
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	148	1			125

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1129	2	315	9	N	286	360	1			79
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1064	2	299	9	N	272	178	1			173
07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1063	2	325	9	N	295	179	1			289
08	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1048	2	275	9	N	250	358	1	1	8	180
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			80
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1011	2	300	9	N	273	182	1			171

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					92
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					92
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					92
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					92
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					92
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					183
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					185
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					189
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					189
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	81	2	3	9	N	3					192
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	39	2	2	9	N	2					194

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

05	899	N	888	-0-	-11	-0-	871	2	17	9	N	15	1	8			135
06	1020	N	756	-0-	-264	-0-	744	2	12	9	N	11	1	8			145
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	658	2	10	9	N	9	2	8			152
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	759	2	6	9	N	5	1	8			156
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	700	2	8	9	N	7	2	8			161
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					168

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3724	#	945	-0-	-2779	-0-	943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	3798	R	3798	-0-	-0-	-0-	3797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2850	#	2842	-0-	-8	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	1745	-0-	-766	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	945	-0-	-2715	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	696	-0-	-3086	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3782	#	450	-0-	-3332	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	2850	#	1031	-0-	-1819	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	448	-0-	-1288	-0-	448	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					9
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					5
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					5
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					5
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					29
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	168	1			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	169	1			69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					155

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

05	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	2618	3	58	9	N	53					139
06	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2402	3	45	9	N	41					180
07	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2375	3	47	9	N	43	161	1			62
08	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2100	3	37	9	N	34					96
*09	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2029	3	31	9	N	28					124
10	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					124

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

05	2635	#	2611	-0-	-24	-0-	2568	3	43	9	N	39					144
06	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2882	3	98	9	N	89	1	8			232
07	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	2855	3	46	9	N	42	182	1			92
08	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2858	3	52	9	N	47					139
09	2970	#	2817	-0-	-153	-0-	2764	3	53	9	N	48					187
10	3069	#	2830	-0-	-239	-0-	2790	3	40	9	N	36					223

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

05	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
*08	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*09	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*09	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114